

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330 (далі – Акт перевірки № 330).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.08.2023 № 10.72/20883 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 330 та листом від 22.08.2023 № 10.72/22452 зауваження та пропозиції до проєкту рішення, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 330 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282,</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

	<p>а саме: пункту 2.7 глави 2</p> <p>пункту 2.9 глави 2</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>відповідно до якого, усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа);</p> <p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.</p>
<p>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених <u>постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</u> (далі – Мінімальні вимоги) мало подавати до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді звітність за формами:</p> <p>Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу.</p> <p>Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та Додаток 4 «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» за II, III та IV квартал 2021 року на паперових носіях з неотриманням терміну від 1 до 6 днів.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у витратах пов'язаних з наданням допомоги , здійсненням видатків на необроблено враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (далі – єдиний внесок) у розмірі грн та необроблено віднесено у форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 за 2022 рік в складі контрольованих витрат (які входять у суму грн).</p>		

Сума єдиного внеску у розмірі _____ грн враховує в себе суму єдиного внеску, нараховану за результатом понесених витрат на надання допомоги _____ шляхом надання відповідних послуг в сумі _____ грн (без ПДВ), враховуючи заробітну плату в сумі _____ грн та нарахування в сумі _____ грн, які включені в собівартість послуг, а також враховує в себе суму єдиного внеску у розмірі _____ грн, нараховану за результатом понесених витрат із здійсненням заходів із забезпечення _____ (Товариством здійснено закупівлю _____ в розмірі _____ грн та єдиний внесок у розмірі _____ грн).

У 2022 році, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» понесено витрати (видатки) внаслідок _____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в складі контрольованих витрат, а саме в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, витрати у сумі _____ грн (без ПДВ).

Актом з перевірки №330 зафіксовано, що відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа).**

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2028 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 - 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення (W доб.с.п., кВт-год), визначається за формулою 8 цієї глави.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з гр. Жаданом І. М.

На адресу НКРЕКП надійшла скарга гр. Жадана І. М. від 16.04.2021 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Відповідно до пункту 8.2.5 глави 8.2 розділу VIII ПРРЕЕ, в акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти ПРРЕЕ та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням, зокрема, перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення.

Положеннями пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпункті 6 – 8 пункту 8.4.2 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи

(кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год) визначається за формулою 8 ПРРЕЕ:

$$W_{\text{доб.с.п.}} = P_{\text{с.п.}} \cdot t_{\text{вик.с.п.}},$$

де $P_{\text{с.п.}}$ – потужність самовільного підключення (кВт), що визначається (у разі підключення до однієї фази) за формулою 9 ПРРЕЕ:

$$P_{\text{с.п.}} = I \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$$

де I – сила струму, що може протікати по колу самовільного підключення, визначена виходячи, зокрема:

з найменшого допустимого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, згідно з главою 1.3 Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476 (далі – ПУЕ), А;

з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.

У разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі);

$U_{\text{ном.фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;

$\cos\varphi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз}}$ та струмом навантаження, який протікає тією самою фазою (приймається рівним 0,9).

Час використання самовільного підключення протягом доби ($t_{\text{вик.с.п.}}$) приймається рівним 8 год.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до Протоколу засідання комісії з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 10.03.2021 № 12 **розрахунок добового обсягу споживання** електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення по Акту про порушення від 24.02.2021 № 00003372 **виконано** з урахуванням **сили струму 30А** (сили струму для алюмінієвого проводу із перерізом $4 \times 6 \text{ мм}^2$), напруги 0,22 кВ, часу використання самовільного підключення 8 год., $\cos\varphi$ рівним 0,9. **Сума нарахувань склала** **грн.**

Разом з тим, комісією з перевірки проведено аналіз Акта про порушення від 24.02.2021 № 00003372 та схеми електроживлення споживача, що є додатком до нього, за результатами якого встановлено, що **на схемі електроживлення споживача не вказано поперечної площі перерізів та матеріалів всіх проводів (кабелів)**, які зображені на наведеній схемі електроживлення споживача та використані в схемі самовільного підключення, а саме проводу використаного перед автоматичним вимикачем номіналом 40 А.

Комісія з перевірки зазначає, що **розрахунок величини розрахункового добового обсягу** споживання електричної енергії мав би бути виконаний у відповідності до пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, а саме, у разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі), **у даному випадку, сила струму повинна була бути взята для проводів з мідними жилами перерізом $0,5 \text{ мм}^2$, що дорівнює 11А.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало **повторний Протокол засідання комісії** з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 2 від 28.07.2021 та завірену копію Розрахунку обсягу та вартості електроенергії, необлікованої внаслідок порушення споживачем

Правил роздрібного ринку електричної енергії від 28.07.2021, відповідно до яких, Ліцензіатом було зроблено перерахунок добової величини розрахункового споживання електричної енергії виходячи з довготривалого допустимого струму 11 А. Сума нарахувань склала грн. Про проведення перерахунку гр. Жадана І. М. було повідомлено рекомендованим листом від 30.07.2021 № 85-07.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ»

На адресу НКРЕКП надійшла скарга ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 №481 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Електрозабезпечення об'єкта ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» здійснювалося на підставі договору про постачання електричної енергії від 27.02.2014 № 2029 (далі – Договір № 2029), укладеного між ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». З 01.01.2019 споживач приєднався до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах Договору № 2029.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно з **Актом про пломбування** засобів обліку електричної енергії до 1000 В від **23.09.2020**, який підписано представниками оператора системи розподілу та енергетиком ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» передано на відповідальне збереження засіб обліку № 0103684 та **встановлені** пломби, зокрема **пломбу № 29207053**, яка встановлена на дооблікових колах.

Відповідно до положень пункту 5.16.19 глави 5.6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО), у випадку пошкодження встановлених на ЗВТ та пристроях вузла обліку пломб або пломбувального матеріалу в результаті ліквідації аварійної ситуації суб'єкт, який виконував аварійні роботи, повинен повідомити про цей факт заінтересованих осіб не пізніше наступного робочого дня.

ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» листом від **16.03.2021** № 192 повідомив Полтавську філію районних електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» про наступне (мовою документа): *«У зв'язку з аварійною ситуацією просимо Вашого дозволу для зняття пломби для виконання робіт на . Оплату гарантуємо».*

Комісія з перевірки зазначає, що за інформацією Товариства, яка була надана НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 04-33/21608 на запит про надання інформації та матеріалів для розгляду скарги ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 № 481, споживач був повідомлений про необхідність оплати робіт по проведенню позачергової технічної перевірки та пломбування. Згідно пункту 6.5.16 глави 6.5 розділу VI ККО, був виписаний рахунок за проведення позачергової технічної перевірки та пломбування, але Споживач рахунок не забрав та не оплатив його.

05.08.2021 представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було **проведено технічну перевірку** засобу обліку електричної енергії на об'єкті ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», який розташований за адресою: вул. Білоуська, 12 с. Абазівка, Полтавський р-н та **виявлено порушення** обліку електричної енергії (мовою документа): *«п.2.3.4, п. 5.5.5.8, п. 8.4.2 ПРРЕЕ, п. 11.9.1, п. 11.9.2 КСР – пошкодження пломби ОСР №29207053, а саме порушено*

цілісність пломбувального матеріалу пломби яка встановлена на дооблікових колах. Виявити порушення при контрольному огляді можливість існувала» та складено **Акт про порушення № 004354 від 05.08.2021.**

Відповідно до **Протоколу № 00004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 26.08.2021 по розгляду **Акта про порушення** споживачем ПРРЕЕ, за результатами розгляду Акта про порушення № 004354 від 05.08.2021 комісією по розгляду актів було прийнято рішення здійснити **розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії**. Сума нарахувань склала: за активну необліковану електричну енергію – _____ грн; за перетікання реактивної необлікованої електричної енергії – _____ грн.

Комісія з перевірки зазначає, що оскільки у листі ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 16.03.2021 № 192 було зазначено про необхідність зняття пломби у зв'язку з аварійною ситуацією, при цьому **Актом не було зафіксовано пошкодження інших пломб** та втручання в роботу засобу обліку, то такий лист можна вважати письмовим повідомленням споживачем оператора системи розподілу **про пошкодження пломби**.

Разом з тим, на запит комісії з перевірки від 15.06.2023 № 44/112-23, Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало завірену **копію Протоколу № 004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2021 по розгляду Акта про порушення споживачем ПРРЕЕ відповідно до якого, Ліцензіатом було **прийнято рішення Акт про порушення №004354 від 05.08.2021 списати**. Також відповідно до зазначеної завіреної копії протоколу, її копія була отримана представником ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» 28.12.2021.

<p style="text-align: center;">пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p style="text-align: center;">пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО)</p> <p style="text-align: center;">4</p> <p style="text-align: center;">пункту 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО</p> <p style="text-align: center;">пункту 7.1 розділу VII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;</p> <p>яким встановлено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-</p>
--	---

правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Щодо взаємовідносин з гр. Кукою О. В.

На адресу НКРЕКП надійшло звернення гр. Зикової Л. О. від 28.10.2022 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо заміни лічильника електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що надання послуг з розподілу за адресою споживача здійснюється на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), укладеним між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та Кукою Олександром Васильовичем.

Споживач гр. Кука О.В. придбав лічильник МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873) та 22.01.2021 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про заміну розрахункового засобу обліку на багатофункціональний електролічильник з можливістю вести диференційований облік електроенергії по двом зонам (день/ніч).

Згідно Акта виконаних робіт з технічної перевірки, заміни, збереження пломб розрахункового засобу обліку № 1 від 02.02.2021 гр. Кука О. В. було встановлено на фасаді будинку лічильник електричної енергії типу МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873).

09.06.2022 працівники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою виконання програми модернізації вузлів обліку електричної енергії прибули до гр. Кука О. В. з метою заміни лічильника електричної енергії, але **не були допущені до вузла обліку** електричної енергії для заміни лічильника електричної енергії.

Відповідно положення до пункту 6.2.6 глави 6.2 розділу VI ККО, якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями/бездіяльністю користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу.

Положенням пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ККО визначено, що **акт про недопуск** до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або **відмови підписувати акт** про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та **незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи)** або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.

Товариство надало комісії з перевірки Акт про недопуск до вузла обліку та ЗВТ від 09.06.2022, який **підписано** двома представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та **незаінтересованою особою** чи іншим споживачем, особа якого **не була посвідчена** (в Акті зазначено лише прізвище та ініціали, без зазначення того, ким є ця особа). Відповідно до завіреної копії фіскального чеку АТ «УКРПОШТА» Акт про недопуск від 09.06.2022 було відправлено гр. Куці О. В. рекомендованим листом 10.06.2022 та отримано ним, відповідно до завіреної копії рекомендованого повідомлення про вручення, 16.06.2022.

Таким чином, комісія з проведення перевірки зазначає, що **не засвідчивши незаінтересовану особу** чи іншого споживача, **яка підписала Акт про недопуск** до вузла обліку та ЗВТ, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **склало недійсний Акт про недопуск**.

Пунктом 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО передбачено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу.

Положенням пункту 7.1 розділу VII ПРПЕЕ визначено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Відповідно до пункту 7.5 розділу VII ПРПЕЕ, припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення, зокрема, у разі недопущення уповноважених

представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.

Товариство листом від **21.06.2021** № 14-1-1 № 771 направило гр. Куці О. В. **попередження про припинення надання послуги з розподілу електричної енергії з 04.07.2021**. Дане попередження було направлено рекомендованим поштовим відправленням 21.06.2021 та отримане гр. Кукою О. В. 30.06.2021.

Відповідно до завіреної копії завдання на відключення електроустановки від 12.07.2022 № 1, яка надана Товариством на запит комісії з перевірки листом від 29.06.2023 № 04.29/17674, **електроустановка гр. Кука О. В. була відключена 29.09.2022**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **Товариство припинило 29.09.2022 послугу з розподілу гр. Куці О. В. на підставі не дійсного Акта про недопуск до вузла обліку від 09.06.2022**.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат листом від 29.06.2023 № 04.29/17874, надано інформацію щодо взаємовідносин гр. Кука О. В. та Товариства, які відбулися протягом 2023 року та який не належить до періоду, що перевіряється.

Споживач звертався до Товариства з листами, в яких не заперечував та пропонував особисто визначити комерційним верифікаційний вузол обліку NIK 2100 AR2T.2902 MC11 та підключити електроустановку. На дані пропозиції щодо можливості переведення встановленого верифікаційного вузла обліку в стан основного вузла обліку для комерційних розрахунків на вищезгаданому об'єкті та підключення електроустановки, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало відповіді споживачу гр. Кука О. В. **про необхідність забезпечення споживачем доступу до засобу обліку** представникам Товариства для технічної перевірки лічильника електричної енергії MTX 1A10.DF.2ZO-CD4 (заводський №01226873) та його заміни.

15.06.2023 споживач Кука О. В. **надав доступ до засобу обліку** для проведення технічної перевірки. В ході перевірки **виявлено порушення споживачем** вимог пп.8 та 9 п.5.5.5. ПРПЕЕ, а саме: – «пошкоджена пломба ППКО № с-63371573, яка встановлена на клемній кришці лічильника та пломба с-63371574, яка встановлена на фасадному коробі, а саме пломби мають другорядний відтиск на корпусі. Пошкодження лічильника електричної енергії, а саме порушені стійки кріплення кожуха лічильника», про що було **складено Акт про порушення ПРПЕЕ № 009547**.

Представники оператора системи зняли, упакували, опломбували речовий доказ пломби № с-63371573, с-63371574 в сейф-пакет для забезпечення проведення експертизи пломб. Також опломбований в сейф-пакет речовий доказ (лічильник типу MTX 1A10.DF.2ZO-CD4 (заводський № 01226873)) за заявою споживача Куки О.В. було передано йому для направлення на експертизу ЗВТ.

Після отримання результатів експертизи, за умов підтвердження експертом пошкодження охоронних пломб та втручання в роботу ЗВТ Акт та всі матеріали до нього буде розглянуто на комісії Товариством та буде прийнято рішення щодо визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії на підставі Акту про порушення ПРПЕЕ № 009547 від 15.06.2023.

Зазначаємо, що **15.06.2023** представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за участі споживача Кука О.В. проведено технічну перевірку раніше встановленого верифікаційного лічильника типу NIK 2100 AP6T.2902.MC.11 (заводський № 12750153) за висновками якої, встановлений засіб обліку неушкоджений, стан ЗО задовільний. Даний вузол обліку являється розрахунковим за адресою: з 15.06.2023. **Електроустановка споживача підключена**.

5	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

<p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії)</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого</p>	<p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг Послуги;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p>
---	--

<p>постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)</p>	
<p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p>
<p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p>
<p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії)</p>	<p>яким визначено, що СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p>
<p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору.</p>

Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до положень пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі ОСП, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил.

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041.

За результатами аналізу даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», актів коригування та актів звірок комісією з перевірки встановлено, що **протягом 2021 року** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі:

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) остаточно погашена Товариством 31.05.2022.

Протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково сплатило вказану заборгованість** протягом 2023 року. Також у 2023 році між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та **проведено зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Таким чином, остаточна заборгованість Товариства за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів протягом 2022 року складає **грн (з ПДВ)** та за інформацією Товариства утворилась внаслідок невиставлення рахунків на сплату.

Додатково слід зазначити, що заборгованість перед АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041 складала:

станом на 31.12.2021 – грн (з ПДВ);

станом на 31.12.2022 – грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Пунктом 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з

використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуги з передачі електричної енергії за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів, а саме: Актів приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до них, платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2022 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2021 року, **станом на 31.01.2022** складає **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2023 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2022 року, **станом на 31.01.2023** складає **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки довідково встановлено, що станом на 30.06.2023 заборгованість АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії становить грн.

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25.06.2019 № 0523-03041/2098.

Відповідно до положень глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Відповідно до положень пункту 2.5 розділу 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано платіжні інструкції про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **часткова попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: Актив надання послуги та актив-коригування до них, платіжних доручень та платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

У 2021 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснено оплату на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2021** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 12.01.2022.

Протягом січня – грудня **2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2022** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 13.01.2023.

<p>6</p>	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
-----------------	--	--

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

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

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 та 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Рік	Рівень сервісу 30 сек, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)
2021	67,32	9,08
2022	59,82	23,28

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу IV ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.</p>
---	--	--

Щодо взаємовідносин з ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО»

На адресу НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» від 23.12.2022 № 17-12/02, щодо припинення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» постачання електричної енергії споживачу-боржнику АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВСЬКИЙ ТУРБОМЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД» (далі – АТ «ПТМЗ»).

Комісією з перевірки було встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримало **запит від електропостачальника** ТОВ «ЕНЕРА» (вх. Товариства від 09.12.2022 № 3242/001) про **намір постачання електричної енергії з 12.12.2022** споживачу АТ «ПТМЗ».

Оскільки 09.12.2022 припало на п'ятницю, Ліцензіат мав **в термін до 12.12.2022 повідомити ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.12.2022 № 04.35/7150 підтвердила ТОВ «ЕНЕРА» зміну споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом **від 12.12.2022 № 04.35/7152 повідомило попереднього постачальника** електричної енергії ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії з 12.12.2022 на ТОВ «ЕНЕРА». Додатком до листа від 12.12.2022 № 04.35/7152, Товариство надало Інформацію про зміну споживачем електропостачальника з 12.12.2022, проте **в зазначеній інформації відсутні дані щодо прогнозних обсягів споживання на дату переходу, а саме 12.12.2022.**

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким забороняється відключення Користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями.</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено, що протягом 2021 та 2022 років АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» припинено електроживлення 12 333 та 8 665 споживачам відповідно.

Вибірковою перевіркою «Реєстру щодо тимчасового припинення та відновлення постачання електричної енергії побутовим споживачам за ініціативою ОСР у 2021 році», наданого Ліцензіатом, встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **проводило відключення побутових споживачів перед вихідними днями**, а саме:

Особовий рахунок	Причина відключення	Дата відключення	День тижня
1040043928	за боргованість з розподілу	02.10.2021	субота
1040254269	за боргованість з розподілу	08.10.2021	п'ятниця
1220072571	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230402523	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230405740	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230409340	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230410230	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230416821	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230446206	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230449388	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230651541	за боргованість з розподілу	14.05.2021	п'ятниця
1230359760	за боргованість з розподілу	12.03.2021	п'ятниця
1230787136	за боргованість з розподілу	16.04.2021	п'ятниця
1230807825	за боргованість з розподілу	16.01.2021	субота
1230542988	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця
1230611772	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230618230	за боргованість з розподілу	11.06.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	03.09.2021	п'ятниця
1230054335	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057350	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057787	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230094317	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098197	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098298	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230101529	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230236494	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230239071	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено</p> <p>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>яким встановлено, що формування перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p>
----------	---	--

<p>звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 374</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p>	<p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
---	---

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією з перевірки було перевірено Машівську філію - підрозділ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формою № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за квітень 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділу Машівська філію (електронний реєстр перерв в електропостачанні за квітень 2021 року) та первинних джерел інформації (оперативний журнал, витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру) комісією з проведення перевірки встановлено:

наявність помилок у зазначенні часу початку та кінця перерв у 22 записах електронного реєстру, що складає **88,0%** від загальної кількості перевірених перерв.

до реєстру **не занесені 2 перерви** (що складає 8,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру).

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за **квітень 2021 року**:

- Індекс повноти (AI) = 68,8% - Дані не достовірні;
Індекс правильності (IC) = 100,0% - Дані достовірні;
Індекс точності (IP) = 0,0% - Дані достовірні.

Якщо один із індексів повноти, правильності або точності **не відповідає** вищезазначеним умовам, то дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними**.

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл визначено, що якщо за результатами здійснення НКРЕКП планових або позапланових заходів державного контролю дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними** (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 Інструкції) **та індекс точності (IP) більший за нуль**, то фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ потребують коригування.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами перевірки встановлено, що дані недостовірні, але індекс точності (IP) рівний нулю, **коригування фактичних індексів середньої**

тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ **не проводиться**.

Комісією з за результатами аналізу реєстрів перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, Товариства за 2021 та 2022 роки та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

щодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4 кВ с.
Мозоліївка.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні часом початку перерви в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка **зафіксовано** 16:38 18.05.2021, часом закінчення перерви - 16:36 19.05.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:33 18.05.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 18.05.2021 року о 16:38 до диспетчера надійшло доручення щодо звернення споживача, заживленого від ПЛ 0,4 кВ (номер дзвінка 2452413 (7049804) у ПТК «Колл-центр»), про відсутність напруги. У зв'язку із тим, що протягом 18.05.2021 року спостерігалися несприятливі погодні умови аварійно-відновлювальні роботи (для можливості їх безпечного проведення) виконувались 19.05.2021. Відповідно до записів у «ОЖ» **диспетчер дав розпорядження** ОБВ о 16:19 19.05.2021 року виїхати до для огляду. О 16:33 диспетчер дав команду ОБВ **увімкнути АВ-3** в . У 16:36 19.05.2021 року ЧЕМ ОБВ доповів про **виконання вказаного вище розпорядження диспетчера**.

Товариство зазначає, що **з'єднання абонента** з АТС Товариства **сталось о 16:33** 13.02.2021 року. Через особливості роботи програмного комплексу, що використовується для обліку дзвінків від споживачів (ПТК «Колл-центр»), час створення аварійної заявки та її відображення для диспетчера відповідало часу створення доручення оператором колцентру. Доручення було створено після закінчення розмови оператора із абонентом, за результатами якої стало можливо позначити сигнал про перерву. Тому саме час 16:38 18.05.2021 року було використано диспетчером як початок перерви.

На підставі зазначеного та враховуючи, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **31 споживачів**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надано під час проведення перевірки лист Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191, відповідно до якого за даними грозопеленгації вдень 18.05.2021 на території Полтавської області відмічались грози. Однак, відповідно до Інструкції №374 причиною класифікації перерви внаслідок форс-мажорних обставин можуть бути підтверджені виняткові метеорологічні умови - умови, за яких **зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі** досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Таким чином, **комісія з перевірки не враховує лист** Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 щодо підтвердження форс-мажорних обставин, оскільки в листі Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 **не зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі**.

щодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4
кВ с.Погреби.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні **часом початку перерви** в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ с. Погреби **зафіксовано** 17:52 08.08.2021, часом закінчення перерви 17:47 09.08.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:42 08.08.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 08.08.2021 року о 16:42 надійшло звернення (номер дзвінка 2569152 у ПТК «Колл-центр») від оператора обласного контактного центру щодо звернення до них абонента, який повідомив про обрив дротів. У розмові оператор кол-центру повідомив, що за названою оператором ОКЦ адресою та прізвищем заявника відсутня інформація про споживача у базі даних абонентів Товариства. Тому, з метою з'ясування всіх обставин для можливості оформлення доручення (аварійної заявки) оператором кол-центру Товариства було здійснено дзвінок споживачу за наданим контактним номером телефону. Після з'ясування всіх необхідних обставин оператором було створено відповідне доручення (аварійну заявку) на ПЛ-0,4 кВ с.Погреби для диспетчера Глобинської філії о 17:52 08.08.2021 року.

Відповідно до записів у «ОЖ» диспетчер дав розпорядження ОВБ о 17:42 **09.08.2021** року увімкнути АВ-1 в . 17:47 ЧЕМ ОВБ доповів про виконання вказаного вище розпорядження диспетчера.

Комісія з перевірки зазначає, що, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, відповідно Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **17 споживачів**.

Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №373) та Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 375) ОСР зобов'язані дотримуватися показників якості надання послуг колцентром.

Показники достовірності (індекси повноти, правильності та точності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл) розраховані відповідно до вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)-якістьрозподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374.

Під час перевірки встановлено, що АТ «Полтаваобленерго» зобов'язане здійснити компенсації 48 споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку її перерви протягом 24 годин. Відповідно до наданої інформації АТ «Полтаваобленерго» отримало від 23 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 18.05.2021 року, не мають, та від 13 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с.Погреби) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 08.08.2021 року, не мають, у зв'язку із повним врегулюванням зазначеного питання.

Крім того, надано підтвердні документи щодо відсутності у Товариства договірних відносини із 5 споживачами у зв'язку зі зміною власника особового рахунку, які приймаються. Окремо звертаємо увагу, що Товариство у своєму листі посилається на роз'яснення, надані Регулятором листом від 02.08.2019 №8141/13/7-19, яке у 2021 та 2022 рр. було не актуальним у зв'язку з внесенням змін до Інструкції. Інші пояснення УСРМК вважає такими, що не обгрунтовують відсутність порушення вимог Товариством законодавства.»

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті</p>
----	--	---

<p>пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги)</p> <p>пункту 3.2 Мінімальних вимог</p> <p>пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»</p>	<p>13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата вести електронну базу даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних, в частині правильності визначення теми звернення;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог ПРРЕЕ та розглядати відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».</p>
---	---

Відповідно до пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги) ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення.

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, до АТ «Полтаваобленерго» у **2021 році** надійшло **6 675 усних звернень** за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», за **2022 рік – 5 608 таких звернень.**

Відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, **відповідно до реєстру скарг/звернень/претензій** щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за **2021 рік зареєстровано 443 скарги/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), у **2022 році – 2 253.**

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Мінімальних вимог, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у

	<p>пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:</p> <p>у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.</p> <p>У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.</p> <p>Комісією з проведення перевірки, за результатами аналізу наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розшифровки 6 675 дзвінків до кол-центру за 2021 рік та 5 608 за 2022 рік за темою ТЗ «Якість електропостачання» підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії» встановлено, що:</p> <p>у 2021 році 558 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР;</p> <p>у 2022 році 220 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР.</p> <p>Товариство зазначає, що при підготовці відповіді на запит НКРЕКП встановлено, що вищевказані невідповідності відбулися в результаті некоректної роботи програмного забезпечення кол-центру, які були усунуті Товариством після їх виявлення за результатами оновлення відповідного програмного забезпечення.</p> <p><i>Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Пропонуємо врахувати пояснення щодо зменшення кількості споживачів, яким повинна бути виплачена компенсація за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з 220 до 170.</i></p> <p><i>Іншим споживачам згідно з Акта планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» повинна бути виплачена компенсація.»</i></p> <p><i>Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 23.08.2023 № 482/17-23, з урахуванням зауважень та пропозиції до Товариства проєкту рішення, наданих листом від 22.08.2023 № 10.72/22452, зазначає, що Товариство дійсно надало уточнені форми за 2021 та 2022 рік (листами від 17.07.2023 0320/19105 та від 20.07.2023 №0320/19497). Однак, інформація внесена не повністю, оскільки згідно Акту перевірки АТ «Полтаваобленерго» не внесло до форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл це 1 517 звернень за 2021 рік та 549 за 2022 рік від споживачів, від яких отримано заяви про відмови від скарг/звернень/претензій.</i></p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>
11	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p>	

<p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161)</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p> <p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
---	---

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про **зазначення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Аналізуючи текст типових форм договорів про приєднання до електричних мереж, в тому числі форм, які затверджені Кодексом систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року зі змінами (далі – Кодекс) – «Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору.» (п. 3.1.3 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та п. 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж

системи розподілу з проєктуванням лінійної частини приєднання), та форми, затвердженої Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ 32 від 17.01.2013 року (далі – Правила) – «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цього розділу.» (п. 3.1.1 Договору про приєднання до електричних мереж (типова форма)), можна зробити висновок, що процедура надання послуг з приєднання триває за умови здійснення відповідної оплати замовником за надання послуги з приєднання, а ситуацію коли договір про приєднання до електричних мереж є чинним, проте не оплаченим розцінюється як така, коли процедура надання послуг з приєднання призупинена. Тобто враховуючи вищевикладене, норма абзацу 4 пункту 1.5 Методики, а саме «замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;» має неоднозначне (множинне) трактування. Зазначене також підтверджується листом НКРЕКП від 06.04.2023 року (додаток 3.22.2.1), яким Операторам систем розподілу було надано роз'яснення яким уточнювалося тлумачення абзацу 4 пункту 1.5 Методики.».

Пунктом 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що є чинною з 01.01.2022) визначено, що Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проєктну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 13-89/2765 надало до НКРЕКП звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6-10 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110-154 кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу по АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Відповідний звіт за 2022 рік Товариство направило до НКРЕКП листом від 30.01.2023 № 13-89/3413.

Листом від 27.06.2023 № 13-89/17347 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Абзацом 10 пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 1965 від 18.12.2018 року (далі – Методика) зі змінами зазначено «Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.» Тобто можливість коригування поданої звітності передбачено Методикою, тому Товариство, після виявлення технічного збою програмного забезпечення, що задіяне під час формування звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання листом 13-89/17347 від 27.06.2023 року було направлено скоригований вищезгаданий звіт. Крім того, додатково, після проведення Регулятором даної планової невиїзної перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, що засвідчено Актом скоригований звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання було направлено додатково».

Щодо дослідження достовірності інформації у графі 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-так)», що була надана у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, який був наданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 30.01.2023 № 13.89/3413

Ліцензіатом на запит комісії з перевірки, листом від 30.06.2023 № 13.89/17696 надано затверджену копію звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413. Відповідно до інформації, наведеної в рядку 627, **щодо надання послуги з приєднання гр. Сиверину О. М.** в стовбцях 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, які стосуються надання інформації щодо повідомлення замовника про збільшення строку надання послуг з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **не було зазначено жодних даних.**

Разом з тим, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» протягом 2022 року направляло гр. Сиверину О. М. наступні листи щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою: від 27.01.2022 № 13-88/2353, від 23.02.2022 № 01-1/4990, від 25.03.2022 № 01-1/5910, від 27.04.2022 № 13-88/7978, від 27.05.2022 № 13-88/9780, від 27.06.2022 № 13-89/11843, від 26.07.2022 № 13-88/14000, від 25.08.2022 № 13-89/16053, від 23.09.2022 № 13.88/1490, від 24.10.2022 № 13.89/3645, від 23.11.2022 № 01.1/5979, від 23.12.2022 № 13.88/8029.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не вказано у звіті з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413, інформацію щодо наявності листів щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою по замовнику Сиверин О.М.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...процедура надання послуги з приєднання електроустановок гр. Сиверина О.М. до електричних мереж систем розподілу станом на період проведення даної перевірки Регулятором і до цього часу триває. Також, Методикою не визначено об'єм інформації, в тому числі інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою, який має бути відображено у звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання на етапі надання послуги з приєднання. Крім того, пунктом 2 Постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022р. на період дії в Україні воєнного стану було призупинено дію розділу IV Кодексу, в тому числі і абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу. Так абзацом другим пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу зазначається: «У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку

здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню». Тому повідомлення гр. Сиверина О.М. про продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою не є регульованими та обов'язковими для Товариства на період дії в Україні воєнного стану.

Враховуючи вищевикладене, необхідність зазначення у звіті з моніторингу надання ОСР послуги з приєднання інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання, на етапі надання послуги з приєднання, у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою на етапі надання послуги з приєднання не передбачено чинним законодавством, що регулює надання послуги з приєднання та можуть не відобразитися у звіті з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання.

Крім того, під час прийняття рішення відповідно до Акту просимо врахувати вимоги пункту 2.12 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП №428 від 14.06.2018 року (далі – Порядок), а саме «У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків ліцензіатів або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах ліцензіата.».

Щодо дослідження питання своєчасності надання послуги з приєднання на підставі аналізу Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік

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

Відповідно до аналізу Звіту з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2022 рік, було встановлено що **по 30 споживачам додаткові угоди про продовження терміну надання послуги з приєднання були укладені з порушенням термінів**, відповідно до яких мала б бути надана послуга з приєднання. Зазначена інформація наведена в таблиці:

№ з/п в звіті з моніто	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові)	Величина на замовл	Вартість послуг	Оплата коштів за договором про приєднання	Дата надання послуг	Дата укладання додатк	Кількість днів порушення
------------------------	--	--------------------	-----------------	---	---------------------	-----------------------	--------------------------

				Дата	Сума			
9	ТОВ «Медіо»			12.12.18		18.02.19	31.08.2021	925
11	Гр. Линник О. Г.			07.09.21		13.01.22	02.02.2022	20
70	Гр. Аранчій Г. А.			07.07.21		06.09.21	29.11.2021	84
151	Мокляк Володимир Степанович			10.09.21		26.10.21	15.12.2021	50
209	Прокопенко Валентина Андріївна			20.10.21		05.12.21	02.02.2022	59
213	Семененко Андрій Іванович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10
221	Макаренко Олександра Василівна			30.09.21		15.11.21	01.12.2021	16
244	Кравченко Володимир Вікторович			22.10.21		07.12.21	20.12.2021	13
253	Головко Анатолій Іванович			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
262	Панченко Олександра Олександрівна			23.09.21		08.11.21	12.11.2021	4
298	Смолякова Світлана Іванівна			13.10.21		13.12.21	14.12.2021	1
318	Кравецька Яна Олександрівна			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
336	Васільєв Юрій Миколайович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10
368	Казаков Олексій Олегович			13.10.21		28.11.21	14.03.2022	106
373	Капустинський Денис Ігорович			13.10.21		28.11.21	29.11.2021	1
418	КП ЖЕО №2 / ФОП Деркач Тетяна Іванівна			29.10.21		14.12.21	27.12.2021	13
429	Деркач Сергій Анатолійович			26.10.21		11.12.21	20.12.2021	9
504	ЧЕКАЛЬ РОМАН ВАДИМОВИЧ			04.11.21		20.12.21	28.12.2021	8
547	Зінченко Владислав Ігорович			22.11.21		07.01.22	15.01.2022	8
599	ТОВ Місто для людей Кременчук ФОП Луц М.М.			29.11.21		14.01.22	18.01.2022	4
695	Пазечко Наталія Олексіївна			06.12.21		21.01.22	24.01.2022	3
854	Пічкач Лариса Іванівна			22.12.21		06.02.22	16.02.2022	10
871	Мотієнко Ігор Іванович			28.12.21		12.02.22	17.02.2022	5
882	Ушаков Андрій Васильович			17.01.22		04.03.22	16.03.2022	12
893	СФГ Орion			29.12.21		13.02.22	25.02.2022	12
915	Місько Сергій Валерійович			12.01.22		27.02.22	27.06.2022	120
1056	Докудовський Микола Миколайович			10.02.22		12.04.22	15.04.2022	3
1257	Лиходій Олександр Анатолійович			15.02.22		17.04.22	29.08.2022	134
1315	Бабченко Роман Петрович			22.02.22		09.04.22	21.04.2022	12
1401	Жукова Наталія Володимирівна			13.04.22		13.06.22	10.07.2022	27

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.08.2023 № 1496/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу):

АТ «Полтаваобленерго» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «Полтаваобленерго» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «Полтаваобленерго» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов .

Згідно отриманого від АТ «Полтаваобленерго» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

У свою чергу, АТ «Полтаваобленерго» не згодна із висновками комісії стосовно порушення вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.», що зазначено на сторінці 195 Акту та зазначено на сторінках 195-196 Акту.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженій постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку

базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність),

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

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Отже, заперечення та обґрунтування АТ «Полтаваобленерго» до акта планової перевірки НКРЕКП від 27.07.2023 № 330, наданих листом від 03.08.2023 № 10-72/20883, є необґрунтованими.

12	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (в редакції, що діяла до 01.06.2021)</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p>
----	--	---

Щодо взаємовідносин з гр. Александровим Ю. В.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Александрова Ю.В. від 18.07.2022 б/н (вх. НКРЕКП від 21.07.2022 № А-5164/22) щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання до електричних мереж.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Александров Ю.В., звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановки певної потужності від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від 14.02.2022 № 492-А) житлового будинку (далі – Заява 1) та від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від 14.02.2022 № 493-А) (далі – Заява 2).

Перевіркою встановлено, що в Заяві 1 та Заяві 2 було вказано, що для інформування Замовника про розгляд Заяви 1 та Заяви 2 необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: зазначено адресу електронної пошти;
- поштою: зазначено поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2, у зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання способ обміну інформацією.

Пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу (у редакції, що чинна з 01 червня 2021 року) визначено, що технічні умови на стандартне приєднання, надаються замовнику ОСР протягом **10 робочих** днів з наступного **робочого** дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання способ обміну інформацією.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Між гр. Александровим Ю.В. та АТ «Полтаваобленерго» було укладено типові договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 14.02.2022 № 1180 та від 14.02.2022 № 1182.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить 28.02.2022.

Відповідно до пункту 4 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі - Порядок) операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.

Відповідно до пункту 9.1. Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Типовий Договір), що є додатком 1 до Кодексу, умови цього Договору можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання Сторонами, які оформляються додатковими угодами до нього.

Згідно з положеннями пункту 9.2 Типового Договору усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Ліцензіатом листом від 17.07.2023 № 13.89/19127 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що у зв'язку з введенням на території України воєнного стану з 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» Товариство знаходилось у вимушеному простоті і не мало можливості видати замовнику оригінали документів на приєднання, тому вищевказані **документи було направлено замовнику 17.03.2022** електронною поштою із вкладенням їх електронних копій.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2 гр. Александрова Ю. В., Товариство надало завірені копії роздруківок з електронної пошти, відповідно до яких **17.03.2022** о 11:18 та 11:28 год на електронну адресу, яка була зазначена в Заяві 1 та Заяві 2, було направлено повідомлення про направлення пакету документів про приєднання до електричних мереж систем розподілу до якого було прикріплено 3 вкладення у форматі pdf: «Рахунок», «РПП», «ТУ».

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **не надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання способ обміну інформацією, а саме на поштову адресу та за номером телефону, які була вказані в заяві про приєднання.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Александров Ю.В. листом від 01.08.2022 № б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 05.08.2022 № 492/3-А) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Щодо взаємовідносин з гр. Лисенко В.І.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Лисенко В.І. від 17.12.2021 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Лисенко В.І. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 10.02.2021 (вх. Товариства від **01.03.2021** № 441-Л) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 30 кВт (0,4 кВ) (друга ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, **кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР**, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **16.03.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Також, у підпункті 5. «Адреса для листування» Заяви зазначено поштову адресу.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проект договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2065 від 12.03.2021, технічні умови стандартного приєднання № 75/2065 від 12.03.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Лисенко В.І. **12.03.2021 повідомлено електронною поштою**, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Лисенко В.І. Товариство надало:

- завірену роздруковку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **12.03.2021** о 14:51 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруковку смс-повідомлення на номер мобільного телефону **12.03.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **12.03.2021** № 01-1/5308, яким Товариство повідомило про виготовлення проекту договору про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-566 та домовитися про час та спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **12.03.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було направлено пакет документів листом від 07.06.2021 № 13-88/11231. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» через скриньку Товариства 19.08.2021.

Згідно копії Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.03.2021 № 2065, який наданий Ліцензіатом, на запит комісії з перевірки, гр. Лисенко В.І. **підписала вказаний договір 19.08.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання у **вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією**, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Лисенко В.І. листом без зазначення дати (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7164/001) звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Лисенко В.І. звернулася до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 20.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Іванютою І.М.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Іванюти І.М. від 11.10.2021 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Іванюта І.М. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 11.05.2021 (вх. Товариства від **19.05.2021** № 1174) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 7 кВт (0,38 кВ) (перша ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **02.06.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- поштою – вказано поштову адресу;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проєкт договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2478 від 28.05.2021, технічні умови стандартного приєднання № 48/2478 від 28.05.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Іванюту І.М. повідомлено електронною поштою, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Іванюти І.М. Товариство надало:

- завірену роздруківку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **28.05.2021** о 14:24 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір приєднання», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруківки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **28.05.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **28.05.2021** № 03-88/10583, яким Товариство **повідомило про виготовлення проєкту договору** про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-582 та домовитися про спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **28.05.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було **направлено пакет документів листом від 29.06.2021** № 13-88/12947. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **07.07.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання **у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання.**

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат направив на поштову адресу гр. Іванюти І.М., вказану у Заяві, повідомлення про виконання своїх зобов'язань по договору приєднання до електричних мереж від 28.05.2021 № 2478, додатки до зазначеного листа: акт здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж (2 примірники) та Довідка про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення (1 примірник). Вказаний лист гр. Іванюта І.М. отримав особисто, що підтверджується завірною копією трекінгу поштових відправлень.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.10.2022 № 04.35/21803 надіслало на поштову адресу гр. Іванюти І.М. лист, додатком до якого був паспорт точки розподілу електричної енергії (Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1080204455).

Щодо взаємовідносин з гр. Плахтюк С. О.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Плахтюк С.О. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Плахтюк С.О. (кв. 1) та гр. Левченко К. Ю. (кв. 2) звернулися до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору б/д (вх. Товариства від **26.07.2021** № 1497-П) (далі – Заява) житлового будинку.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **09.08.2021**.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовників що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ000314060821 1 16 08 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 26.07.2021 № 3362, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунки для здійснення оплати послуг від 06.08.2021 № 91040221 та № 91040225 за допомогою смс-повідомлення на телефонний номер, вказаний в Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало завірнену копію роздруковки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **06.08.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства.

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 26.08.2021 №13-88/17494, додатками до якого зазначені технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 № 000314, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 76 від **27.08.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання з порушенням терміну на **12 робочих днів**.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Плахтюк С.О. листом б/д б/н «Щодо врегулювання надання послуги з приєднання» звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7163/001) до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Плахтюк С.О. звернулася до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 18.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Северином О. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сиверин О.М. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» строків надання технічних умов на приєднання разом з рахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж у спосіб вказаний в заяві про приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Сиверин О.М. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору від 03.11.2021 (вх. Товариства від **08.11.2021** № 12872) (далі – Заява) нежитлової будівлі, автозаправна станція та автогазозаправний пункт.

Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 комісії з проведення перевірки, Заяву Товариством було отримано поштою, на підтвердження надано витяг з реєстру вхідної кореспонденції за період 08.11.2021.

Разом з тим, гр. Сиверин О.М. у своєму зверненні б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21) зазначив: «03.11.2021 мною до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рекомендованим листом з повідомленням про вручення було направлено заяву про видачу стандартних ТУ та договору приєднання також було додано копії всіх необхідних документів. Лист було доставлено адресату 04.11.2021, що підтверджується повідомленням Укрпошти про вручення (копія повідомлення додається)» (мовою листа).

Відповідно до копії рекомендованого повідомлення про вручення поштового відправлення виплату грошового переказу АТ «УКРПОШТА», наданого гр. Сиверином О.М., додатком до звернення б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21), рекомендований лист отримано Товариством **04.11.2021**, що свідчить про присвоєння АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстраційного номеру Заяві 08.11.2021 з порушенням на 1 робочий день.

*За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, керуючись вимогами пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р., зі змінами (у редакції, яка була чинна після 01.06.2021р.), а саме «у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів», тобто заява про приєднання електроустановки певної потужності, датована 03.11.2021р., з додатками надійшла від гр. Сиверина О.М. до Товариства **05.11.2021р.** (п'ятниця) та зареєстрована **08.11.2021р.** (понеділок) (вх. №12872) тобто, не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів, як і передбачено Кодексом. Даний факт підтверджується копією реєстру ф.8 №6 (додаток) щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням». Даний реєстр, складений **04.11.2021р.** працівниками відділення поштового зв'язку №22, проте отриманий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **05.11.2021р.**, про що є відмітка завідувача канцелярії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ракецької В.В. Також, на штампі Укрпошти, на ф.119, чітко видно дату **05.11.2021р.***

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надходження до Товариства заява гр. Сиверина О.М. про приєднання електроустановки певної потужності від 03.11.2021, підтверджується реєстром ф.8 №6 щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням», який датовано **04.11.2023.***

В Заяві було вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: вказано адресу електронної пошти;
- поштою: вказано поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **22.11.2021.**

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовника що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ001523191121 1 16 14 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 08.11.2021 № 5439, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунок для здійснення оплати послуг від 19.11.2021 № 91061129 за допомогою смс-повідомлення на телефонний номер та на електронну пошту, вказані у Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало:

- завірену копію роздруківки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **19.11.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства;

- завірену роздруківку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якого на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві 19.11.2021 о 10:25 год було направлено повідомлення: *«Цим листом повідомляємо, що отримати дані документи Ви можете за адресою: Товариства. Приймальні дні: з понеділка по четвер, приймальний час: з 13-00 до 16-00, телефонувати з прохідної за номером (0532) 510-562. Також можливо зателефонувати за вказаним номером у вищевказаний час та домовитись про інший спосіб отримання документів».*

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 01.12.2021 №13-88/26715, додатками до якого зазначені: технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 № 001523, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 9209 від **01.12.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання з порушенням терміну на 7 робочих днів.

Щодо взаємовідносин з гр. Одноочко В.А.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Одноочко В.А. від 27.09.2022 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Одноочко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від б/д № б/н (вх. Товариства від **07.12.2021** № 3049-О) квартири від мереж ДП «Новосанжарське лісове господарство».

Згідно Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 5,0 кВт (0,38 кВ) (перша ступень потужності).

Відповідно до наданої Заяви, об'єктом приєднання є квартира, яка в свою чергу належать до житлового фонду, та відповідно призначена та придатна для постійного або тимчасового проживання.

Відповідно до пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:

у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;

у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;

без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.

З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення видає замовнику проєкт договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов.

При виконанні такого приєднання мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;

3) має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, відпущеної, виробленої, включаючи витрати на власні потреби, електроустановками замовника (електроустановки власних потреб приєднуються за рахунок договірної потужності суб'єкта господарювання), відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);

6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог: із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним; із ОСР на відповідність технічним умовам.

Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;

7) суб'єкт господарювання разом із замовником забезпечує виконання погоджених ОСР проєктних рішень, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.

У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).

Товариство підготувало проєкт договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.12.2021 № 5925, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 (далі – ТУ), про що Замовнику було направлено смс-повідомлення на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання, за яким Замовник має можливість завантажити технічні умови з додатками та повідомлення на електронну пошту та після уточнення способу отримання,

Замовнику було направлено пакет документів поштовим відправленням листом від 29.12.2021 № 13-88/29837.

Розділом III ТУ «Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу» **не передбачено виконання технічних заходів для приєднання об'єкта замовника.**

Приєднання квартири за адресою замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання ДП «Новосанжарське лісове господарство» здійснювалося за рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання.

Ліцензіатом була надана комісії з проведення перевірки копія повідомлення від **08.02.2022** № ПВ001766201221 1 16 24 4 080222 про надання послуг з приєднання до електричних мереж систем розподілу електроустановки: квартири за адресою замовника. Дане повідомлення було направлено гр. Одноочко В.А. в електронному вигляді 08.02.2022 на електронну пошту зазначену в Заяві.

Перевіркою встановлено, що надавши гр. Одноочко В.А. послугу з приєднання його електроустановки, що належить до житлового фонду до електромережі ДП «Новосанжарське лісове господарство» АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії»** за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом, а саме вимог пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, в частині надання послуги з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду до електричних мереж суб'єкта господарювання.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що гр. Одноочко В.А. листом від 10.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.10.2022 № 106-О-001/1) щодо внесення змін до договору від 07.12.2021 № 5925 в частині приєднання електроустановки до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Гр. Одноочко В.А. листом від 17.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 17.10.2022 № 1336/001), у якому зазначив: *«У зв'язку з інформацією, наданою ДП «Полтавський лісгосп» щодо відзиву виданих мені Технічних умов від 02.12.2021, прошу мій лист від 10.10.2021 щодо врегулювання питання електропостачання об'єкту «* » *залишити без розгляду.*

Враховуючи вищевикладене, прошу вжити заходів для перегляду умов договору про приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 в частині умов та строку його виконання» (мовою листа).

18.10.2022 між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ДП «Полтавське лісове господарство» та Одноочко В.А. укладено додаткову угоду № 1 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 5925 від 07.12.2021, якою було змінено строк виконання договору і **скасовано повідомлення про надання послуги з приєднання** від 08.02.2022 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 та технічні умови від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1.

Листом від б/д б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) гр. Одноочко В.А. повідомив АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»: *«У зв'язку із втратою інтересу до виконання Договору приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 та на виконання умов Додаткової угоди № 1 від 18.10.2022 до даного Договору, направляю належним чином оформлену заяву про тимчасове приєднання для можливості приєднання від електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»»* (мовою листа), додатком до вказаного листа була заява про тимчасове приєднання до електричних мереж.

Гр. Одноочко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання від б/д № б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) квартири (далі – Заява 2) на підставі якої укладено договір про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу від 16.11.2022 № 3548.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом надано копію акта здачі-приймання наданих послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж від 13.12.2022, який підписаний Замовником та Виконавцем без зауважень.

Крім того, комісія з проведення перевірки зазначає, що гр. Одноочко В.А. листом від б/д б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 11.11.2022 № 106-О-001/з) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».</p>
----	--	--

2021 рік

На період діяльності з **01.01.2019 по 31.12.2019** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»».

У 2021 році загальні операційні витрати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня затвердженого структурою тарифів (2 415 950 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ кВт·год або на _____ % (факт _____ кВт·год, план – 4 836 188 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
плата за землю	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
аудиторські послуги	
підготовка кадрів	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
абонплата за ведення та зберігання реєстру	
поштові витрати	
дезінфекційні послуги	
Всього	

Сума перебитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році складає _____ грн, а саме:

Статті витрат	Перевитрати, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали*	
витрати на ремонт*	
витрати на електроенергію для господарських потреб	
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи*	
Амортизація	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків	
податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
канцелярські витрати	
землеустрій (землевпорядкування)	
паспортизація будівель і споруд електричних мереж	
соціальні витрати	
оголошення в газетах	
витрати на проведення зборів акціонерів	
інформаційні та довідкові послуги	
витрати на розробку науково-технічної документації та періодики	
пільгова пенсія	
витрати на незалежну оцінку активів	
витрати на оформлення права власності на майно	
послуги Нацполіції та суб'єктів ОТК	
розробка НХТВЕ (ДП «ДОНОРГРЕС», ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»)	
хроматографічне обслуговування	
Інші	
ВСЬОГО	

*з урахуванням капіталізованих витрат

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
землеустрій (землевпорядкування)	

паспортизація будівель і споруд електричних мереж		
ВСЬОГО		
<p><i>Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що перевитрати за статтею «паспортизація будівель і споруд електричних мереж» у 2021 році не є обґрунтованими.</i></p> <p><i>Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить грн (без ПДВ).</i></p>		
14	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>	<p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p>
	<p>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175</p>	<p>яким встановлено, що для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899;</p>
	<p>пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899)</p>	<p>яким встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p>
	<p>пункту 2.7 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p>	<p>відповідно до якого, не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання;</p>
	<p>пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p>	<p>щодо нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, шокварталу із застосуванням прямолінійного методу;</p>
<p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в</p>	

розподілу електричної енергії	обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо) встановлені НКРЕКП.
<p>Комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що у Ліцензіата наявні активи, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та які були оцінені ТОВ «КОНТАКТ - СЕРВІС» під час виконання оцінки вартості активів Товариства (додаток 3 у сканованому вигляді).</p> <p>Вартість за результатами незалежної оцінки зазначених вище активів складає грн.</p> <p>Перевіркою встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.</p> <p>За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів) не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що Актом № 330 зафіксовано, <u>наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму</u> грн.</p> <p>За поясненнями Ліцензіата, для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарним номерам 5100001, 5140010, 5150006, 13034682 та 13017093 були враховані площі будівель згідно редакцій технічних паспортів до переоформлення на нові технічні паспорти. Для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарному номеру 2120007 було виявлено механічну помилку: для розрахунку виключення була врахована площа забудови 213,22 кв м, зазначена в Звіті про оцінку активів, а не загальна площа будівлі 106,6 кв м, зазначена в Акті технічного обстеження. По інвентарному номеру 2150006 (для розрахунку виключення була врахована площа оренди 90,1 кв м, яка повернута з оренди 30.09.2021 замість 15.5 кв м, яка передана в оренду 01.10.2021).</p> <p>Актом № 330 зафіксовано, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» становить грн.</p> <p>Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема, розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753 (далі - Порядок визначення регуляторної бази активів) (у друкованій та електронній формах).</p> <p>При цьому, пунктом 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.</p> <p>Наявність розбіжностей між вартостями та площами частин будівель, які передано в оренду та виключено ОСР з РБА, у зв'язку із невикористанням їх для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму грн свідчить про наявність порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.</p>	

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку вартості активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.4 зазначено:

Перевіркою встановлено, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.

За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів) не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що надані комісії з проведення перевірки, комісією з проведення перевірки встановлено, наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму _____ грн.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

Листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомляло Комісію з перевірки про те, що

– по інвентарному номеру 110036 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди об'єкту 288,28 кв.м., який повернуто з оренди 05.01.2021,

– по інвентарному номеру 2130546 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди 423,2 кв.м., замість 336,8 кв.м. (були враховані площі, які повернуто з оренди 01.06.2021, 01,09,2021).

Тобто станом на 31.12.2021 об'єкт 110036 (_____) не був в оренді і не підлягав виключенню з РБА, а по об'єкту 2130546 (_____) станом на 31.12.2021 в оренді перебувала площа 336,8 кв.м. Проте Комісією з перевірки не враховані дані пояснення в розрахунку виключень з РБА.

Також, листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 були надані копії витягів з реєстру речових прав по частині об'єкту з інвентарним номером 5150006 (Адміністративне приміщення), загальна площа якого згідно з технічним паспортом до переоформлення складає 382,5 кв.м., а після переоформлення технічний паспорт було оформлено лише на частину будівлі (один поверх площею 204,10 кв.м), а на іншу частину (другий поверх площею 175,7 кв.м) технічний паспорт не оформлювався, але наявні витяги з реєстру речових прав, що підтверджують площу цієї частини. Проте комісією при розрахунку виключень з РБА застосовано лише площу частини будівлі в розмірі 204,10 кв.м., а не цілої будівлі 379,8 кв.м (204,10 + 175,7).

Листом № 12.83/20226 від 27.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало Комісії з перевірки Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду і були виключені з РБА станом на 31.12.2021, згідно якого підлягає виключенню з РБА вартість знаних в оренду приміщень станом на 31.12.2021 року у сумі _____ грн., а попередньо було виключено _____ грн. Отже різниця складає мінус _____ грн. Тобто АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» попередньо виключило з РБА суму більшу за розрахункову. Проте Комісією не враховано даний Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду, а саме:

№ п/п	Инв.№	Найменування основного засобу	Площа будівлі, кв. м	Вартість згідно Звіту про оцінку, тис. грн, (без ПДВ)	Площа частини будівлі, яка передана в оренду, кв. м	Вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка виключена ОСР з РБА, гривень	Розрахункова вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка підлягає виключенню з РБА, гривень	Різниця, гривень
1	2	3	4	5	6	7	8=5/4*6	9=8-7
1	2120007	Админздание №1	162,08		106,6			
2	2150006	Будівля енергозбуту на базі Красногорівської філії	90,50		15,5			
3	5100001	КОНТОРА 2-Х ЭТАЖНАЯ	718,70		161,3			
4	13017093	Здание абонентской службы	175,00		116,8			
5	13034682	Админздание	1 311,10		90,1			
6	5140010	Здание РЕП Оржица РЭС	746,50		44,8			
7	5150006	Адмінприміщення філії м.Пирятин	379,8		81,4			
8	13017115 (13018436)	Здание абонгруппы Чернухи (Здание энергонадзора Чернухи)	292,90		64			
9	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2-Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1 118,60		34,3			
10	110036	Ангар типа КРЫМ вул.	288,28		0			
11	2130546	Рем.производ.база Зеньковского участка	896		336,8			
	Всього							

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.5 зазначено:

«Отже, комісія з проведення перевірки зазначає, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» становить _____ грн.»

Проте, згідно вищенаведених розрахунків та пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» становить _____ грн.

(_____ грн. активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії + _____ грн. активів переданих в оренду).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Крім того, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«Згідно висновків Комісії з перевірки, відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА0) становить _____ грн.

Проте, згідно розрахунків АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА⁰) становить _____ грн

Вартість регуляторної бази активів за результатами Звіту про оцінку та Довідки про вартість активів, наданої листом Ліцензіата від 20 липня 2023 року № 12.83/19596 (додаток 4 у сканованому вигляді), станом на 30 вересня 2020 року складає _____ грн, в тому числі:

основні засоби – _____ грн;

нематеріальні активи – _____ грн;

незавершені капітальні інвестиції – _____ грн.

Сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» становить _____ грн.

Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ), кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила 8 одиниць, загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 25 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 2 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом перевищує 10 м² та становить за загальною оціночною вартістю _____ грн

Виключенню зі складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰) підлягають об'єкти незавершених капітальних інвестицій, переоцінена вартість яких становить _____ грн.

**Всього встановлені обмеження для РБА складають _____ грн.
(_____ + _____ + _____ + _____)**

Балансова первісна вартість активів, що створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до ІП, за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами ІП, та активів, які отримані на безоплатній основі (І), становить _____ грн.:

- _____ грн - активи створені за рахунок джерел Інвестиційної програми (прибуток, амортизація, тощо),
- _____ грн - активи створені за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами Інвестиційної програми,
- _____ грн. - активи, які отримані на безоплатній основі.

Залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (ВА) становить _____ грн.

Амортизація на активи, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 01.01.2022 (А^{нов}) становить _____ грн.

КПК – кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання.

Дата оцінка активів Ліцензіата згідно Звіту про оцінку 30.09.2020, таким чином до дати переходу до стимулюючого регулювання (01.01.2022) повних 5 кварталів.

Амортизація на активи станом на 31.12.2021, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 30.09.2020, визначається за формулою:

РБА*(КПК/120), де

120 – відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років (120 кварталів).

(_____ - _____) * (_____) = _____ грн, де

- РБА,
- встановлені обмеження Порядком 899.

РБА⁰ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

Таким чином, $РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{ное}$ становить:

РБА⁰ = (-)
 + - - - =
грн

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 05.10.2028 №1175, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заперечує визначену в Акті № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки) суму РБА⁰, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в розмірі - грн.»

Актом № 330 зафіксовано, що відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства **обліковувались легкових автомобілів**, які було включено до Звіту з оцінки.

Таким чином, відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)**, кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила **8 одиниць**, загальною оціночною вартістю **грн**, що на **грн** більше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу (**грн**).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр):

- кількість легкових автомобілів складає **одиниць**.
- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна)) – **особи**.

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

$$/100 * 3 = \text{легкових автомобілів, де:}$$

- середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;
- максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.

Таким чином, **не повинні включатися до регуляторної бази активів** легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, а саме **легкових автомобілів** (**кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021**) – **(максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА)** – **8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)).**

Тобто, виключенню з РБА⁰ підлягає легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю грн, що на грн менше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу (грн), а саме:

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), 1 легкового автомобіля балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) проти 8 відповідних автомобілів, встановлених комісією з перевірки, а також врахування Ліцензіатом у відповідному Реєстрі обмежень 33 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проти легкових автомобілів, зафіксованих комісією з перевірки, свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень на легкові автомобілі враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.7 зазначено:

«Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр) (додаток 4 у сканованому вигляді):

*- кількість легкових автомобілів складає **одиниць.***

*- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)) – **особи.***

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

*/100*3 = легкових автомобілів, де:*

– середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;

– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.»

*Отже, Комісією для розрахунку обмежень на легкові автомобілі застосовано середню кількість працівників АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) – **особи**, та розраховано*

*максимальну кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА – **одиниці.***

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

*Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на **100 працівників.***

*Отже, п.2.7 Порядку 899 не висуває вимог щодо застосування для розрахунку саме середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП, а в редакції п.2.7 Порядку 899, який діє з 08.07.2023, навіть уточнено, що не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 **на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.***

*Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.***

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників :

*/100*3 = легкових автомобілів, де:*

–кількість працівників Товариства за загальним штатним розписом станом на 31.12.2021;
 – максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА.

Враховуючи вищезазначене, максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА становить _____ одиниці, а не _____ одиниць, як розраховано Комісією в акті перевірки.

Відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом лист 12.83/9596 від 20.07.2023 у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства обліковувались _____ легкових автомобілів, а в РБА⁰ було включено _____ легкових автомобілів, тобто виключено з РБА⁰ _____ легкових автомобілів:

- _____ легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, які включали 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ), але з оціночною вартістю менше 500 тис.грн.;
- 1 легковий автомобіль з первісною вартістю, та одночасно з оціночною вартістю, понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ).

Тобто, спочатку були виключені автомобілі з обмеженням по кількості, а потім з обмеженням по вартості.

Якщо врахувати висновок акту щодо першочергового виключення автомобілів з обмеженням по вартості, то виключенню підлягають 8 одиниць, загальною оціночною вартістю _____ грн:

№ з/п	Інвентарний номер	Марка, модель транспортного засобу	№ з/п в Звіті про оцінку	Балансова первісна вартість, грн (без ПДВ)	Оціночна вартість, грн (без ПДВ)
1	15001155		625		
2	15001262		704		
3	15001341		782		
4	15001346		783		
5	15001347		784		
6	15001354		791		
7	15001365		807		
8	15001458		840		
Разом:					

Тоді, **виключенню з РБА⁰ з обмеженням по кількості підлягає _____ легкових автомобілів (_____ (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021) – _____ (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА) – 8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)), загальною оціночною вартістю _____ грн. а саме:**

№ п/п	Номер інвентарний	Рік ведення в експлуатацію	Назва	Первісна балансова вартість, грн	Оціночна вартість станом на 30.09.2020, грн
1	15001051	16.06.2004			
2	15001069	27.08.2004			
3	15001070	27.08.2004			
4	15001071	27.08.2004			
5	15001072	27.08.2004			
6	15001073	27.08.2004			
7	15001079	22.11.2004			
8	15001100	31.03.2005			
9	15001101	31.03.2005			
10	15001102	31.03.2005			
11	15001103	31.03.2005			
12	15001104	31.03.2005			
13	2111002	10.06.1999			
14	2180921	10.06.1999			

15	300206	10.09.1999			
16	300357	10.07.1999			
17	31649	01.04.1998			
18	352129	01.10.1997			
19	352206	01.07.1998			
20	5111015	10.06.1999			
21	5160772	01.01.2000			
22	15000814	31.05.2001			
23	15000815	31.05.2001			
24	15000816	27.06.2001			
25	15000817	27.06.2001			
РАЗОМ:					

Враховуючи вищенаведене, виключенню всього підлягає *одиниць легкових автомобілів:*

- 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) загальною оціночною вартістю грн,
- легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю грн.

Рішення Комісії про виключення *одиниць легкових автомобілів (8 з обмеженням по вартості та з обмеженням по кількості), яке базується на розрахунку з використанням середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП (особи), є помилковим.*

Для розрахунку згідно п. 2.7 Порядку 899 необхідно використовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання (особи).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).».

Комісією з перевірки здійснено аналіз штатного розпису Товариства, наданого комісії з перевірки, технічних паспортів та акту технічного обстеження, а також Довідки від 22.06.2023 № 05/13796, наданої Ліцензіатом комісії з проведення перевірки щодо переліку адміністративних будівель та їх площ.

У ході проведеного аналізу Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), технічних паспортів та штатного розпису АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що Товариством не включено до Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата, частину вартості будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, **підпадає 4 адміністративні будівлі**, показник співвідношення площ якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² **загальною оціночною вартістю** **грн.**

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме не врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), частини 4х будівель адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом **свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного

призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення), знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

Відповідно до Державного класифікатора будівель та споруд ДК 018-2000, затвердженого та введеного в дію наказом Держстандарту України від 17.08.2000 № 507, будівлі - це споруди, що складаються з несучих та огорожувальних або сполучених (несуче-огорожувальних) конструкцій, які утворюють наземні або підземні приміщення, призначені для проживання або перебування людей, розміщення устаткування, тварин, рослин, а також предметів. **Будівлі класифікуються за їх функціональним призначенням.** Будівлі, що використовуються або запроектовані для декількох призначень (комбіноване житло, готель і контора), повинні бути ідентифіковані **за однією класифікаційною ознакою** відповідно до головного призначення. Головне призначення повинне бути визначене таким чином:

- обчислюється відсоткове співвідношення площ різних за призначенням приміщень будівлі в складі повної загальної площі з віднесенням цих приміщень згідно з їх призначенням чи використанням до відповідного класифікаційного угруповання;

- потім будівля класифікується за методом «згори - донизу».

Будівлю спочатку відносять до розділу (один розряд коду), що охоплює всю чи більшу частку всієї її загальної площі. Далі їх відносять до підрозділу (два розряди коду) - житлові будівлі, нежитлові будівлі за найбільшою питомою вагою площі в цій будівлі.

Наступним кроком визначається група (три розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах підрозділу.

Нарешті, вибирається належність будівлі до класу (чотири розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах групи.

Таким чином наявність площ не адміністративного призначення у складі адміністративної будівлі допускається діючим Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень будівель адміністративного призначення враховуючи нижчевикладене.

*Згідно з пунктом 2.7 розділу II Порядку 899, в редакції що діяла до 08.07.2023, до складу РБА⁰ не включаються зокрема, частина активів, що перевищують встановлені обмеження, – будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом, а з 08.07.2023 уточнено, що до складу РБА⁰ не включаються **частина будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом** на дату переходу до стимулюючого регулювання.*

*Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.** Проте Комісією для розрахунку обмежень застосовано кількість працівників за штатним розписом без врахування вакансій, що становить - особи.*

Пункт 2.7 розділу II Порядку 899 не містить вимог щодо виключення кількості вакантних посад з загального штатного розпису.

*Отже, для розрахунку обмежень по будівлям адміністративного призначення необхідно застосовувати кількість працівників **за загальним штатним розписом** на дату переходу до стимулюючого регулювання - особи.*

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення),

знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м² в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.10 зазначено:

«За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпадає 4 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² загальною оціночною вартістю грн.»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з розрахунком здійсненим Комісією з перевірки, бо навіть, якщо не враховувати в розрахунку площі не адміністративного призначення (підвали, гаражі, склади, тощо), але застосовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання - особи, як передбачає п.2.7 Порядку №899, то під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпаде 2 адміністративні будівлі загальною оціночною вартістю грн., а саме:

№ п/п	Інвентарний номер	Найменування активу	Загальна площа будівлі, кв.м	Вартість згідно Звіту про оцінку, тис. грн, (без ПДВ)	К-сть штатних одиниць за загальним штатним, станом на 31.12.2020	Перевищення площі на 1 працівника в будівлі за загальним штатним розписом кв. м	Сума, яка підлягає виключенню з РБА, грн (без ПДВ)
1	13034682	Админздание	1311,10		78	441	
2	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2-Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1118,60 (1084,3+34,3)		91	174,3	
						Всього:	

Комісією з перевірки невірно розраховано кількість будівель, розмір перевищення площі та суму яка підлягає виключенню з РБА.

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та **встановлено розбіжності** у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = \text{РБА}^0 / 30$, тис. грн.

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума

амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).

Зазначена помилка призвела до невірною розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.

Зазначене вище свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку залишкової переоціненої вартості активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, та з застосуванням методології нарахування амортизації по п.2.9 до п.2.2 Порядку 899, враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.15 зазначено:

«Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та встановлено розбіжності у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = РБА^0/30$, тис. грн.

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).

Зазначена помилка призвела до невірною розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним висновком акту з огляду на те, що пункти 2.8 та 2.9 Порядку 899, та наведені в цих пунктах формули ($A^0 = РБА^0/30$) та умови розрахунку, стосуються розрахунку амортизації (показник A^0) активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (показник РБА⁰). Тобто в пунктах 2.8 та 2.9 описано розрахунок амортизації показника РБА⁰, а не показника ВА.

А в реєстрі активів відчуження (вибуття) яких відбулося за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання розраховується залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (показник ВА).

Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, показник ВА є одним з елементів розрахунку показника РБА⁰ :

$$РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{нов}$$

Тобто, формула $A^0 = РБА^0/30$ із п.2.8 Порядку 899 не стосується розрахунку показника ВА. Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, РБА⁰ розраховується за формулою

$$РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{нов}$$

РБА⁰ - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

РБА - регуляторна база активів, визначена на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки, проведеної згідно з Методикою оцінки, з урахуванням пункту 2.3 цього розділу, тис. грн;

I - балансова первісна вартість активів, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми, та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, тис.грн;

ВА - залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

КПК -кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;

A^{нов} - амортизація на активи, що були створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пунктів 3.4, 3.5 розділу III цього Порядку, тис. грн.

Як вбачається з формули, згідно п.2.2 Порядку 899, показник РБА (переоцінена вартість активів) в повному обсязі зменшується на амортизацію розраховану на формулою РБА*КПК/120, тому показник ВА (залишкова переоцінена вартість активів, що вибули) необхідно розраховувати застосовуючи аналогічну формулу розрахунку амортизації: РБА*КПК/120, щоб не подвоїти зменшення РБА і вірно порахувати показник РБА⁰ станом на 31.12.2021 в розрізі об'єктів активів. Показник ВА розраховується за формулою: ВА = РБА – РБА * КПК/120.

В акті перевірки зазначено, що «Після проведення вказаного перерахунку, загальна залишкова балансова вартість активів на дату вибуття (відчуження) становить (реєстр 4.1 в електронному вигляді грн, що на грн більше від залишкової балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження) вказаної Ліцензіатом у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника / іншої уповноваженої особи Ліцензіата, а саме грн.»

Зазначена в акті сума відхилення показника ВА у розмірі грн., це будуть мінусові вартості конкретних активів в РБА⁰ станом на 31.12.2021.

Ще раз звертаємо вашу увагу, на помилковість методології розрахунку показника ВА, застосованої Комісією, та на відсутність в акті перевірки коментарів що робити з мінусовими вартостями активів станом на 31.12.2021.

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що до 04.07.2021)</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>		
<p>Постановою НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) установлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:</p> <p>50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 21.11.2020 до 04.07.2021);</p> <p>95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 04.07.2021 до 09.08.2021);</p> <p>30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).</p> <p>За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (15.02.2021, 17.04.2021, 16.07.2021 та 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрізі окремих розрахункових годин, а саме:</p>				
Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа	Відхилення -недотримано /

	МВт.год	МВт.год		+ дотримано
0:00 – 1:00				
6:00 – 7:00				
7:00 – 8:00				
8:00 – 9:00				
9:00 – 10:00				
23:00 – 24:00				
23:00 – 24:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				
18:00 – 19:00				
19:00 – 20:00				
20:00 – 21:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				

16	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діє до 15 серпня 2022)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання);
-----------	---	---

<p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діяла до 15 серпня 2022)</p>	<p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;</p>
<p>пункту 4.1 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p>
<p>пункту 4.2 Порядку № 955</p>	<p>яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:</p> <p>1) для основних засобів:</p> <p>акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;</p> <p>акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;</p> <p>2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).</p> <p>Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.</p> <p>Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;</p>
<p>пункту 4.3 Порядку № 955</p>	<p>відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів.</p>

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 531 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 233 516,00 тис. грн (без ПДВ) з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	113 243,00
Прибуток	0,00
Реактивна електроенергія	55 885,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	23 097,00

Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	30 329,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	9 962,00
Усього	233 516,00

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	175 159,18				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	35 491,14				
3.	Впровадження та розвиток АСДТК	3 916,53				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 253,26				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	11 080,47				
7.	Інше	3 615,01				
Разом		233 516,00				

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік, протягом 2021 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**, або **%** від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибуток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне.

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% складає **грн (без ПДВ)**;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ)**, а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2

1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);
 економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
 за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Відповідно до службової записки **Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики** від 07.08.2023 № 1487/17-23 при визначенні виконання пунктів 1.1.5.2.1, 1.1.5.3.4 розглядати кожну окрему складову окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.

Проте, у результатуючій частині Акта при визначенні кількості та загальної суми невиконаних заходів станом на 31.12.2021:

- не враховано підпункти 1.1.5.2.1.1, 1.1.5.2.1.2, 1.1.5.2.1.4 пункту 1.1.5.2.1 «Заміна існуючого обладнання у ВРП-35 кВ ПС-35/10(6) кВ з використанням модульного вимикача 35 кВ», які були невиконані станом на 31.12.2021 відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку № 955* на загальну заплановану суму грн (без ПДВ);

- як невиконаний захід, врахований пункт 1.1.5.3.4 «Реконструкція трансформаторної підстанції. Заміна трансформатору потужністю від 25 до 630 кВА», зокрема підпункти 1.1.5.3.4.7, 1.1.5.3.4.9, 1.1.5.3.4.10, в повному обсязі, проте окремі складові вищезазначеного пункту відповідно до інформації, зазначеної в Акті, станом на 31.12.2021 є виконаними.

Зважаючи на зазначене, **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики** пропонує при формуванні проекту рішення НКРЕКП «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» скоригувати кількість та загальну суму невиконаних заходів Інвестиційної програми на 2021 рік на відповідні величини.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);
 економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
 за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% складає грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ), а саме:

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що згідно із інформацією, зазначеною у Акті перевірки, окремі транспортні засоби, що виведені з експлуатації не відповідають актам технічного стану транспортних засобів, що були надані при розгляді ІІІ на 2021 рік до НКРЕКП. Вищезазначене вказує на порушення Товариством вимог пункту 3.9 Порядку № 955* , зокрема, оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІІІ, звітів щодо виконання ІІІ, обґрунтовуючих матеріалів до ІІІ та пункту 5.4 Порядку № 955, зокрема, що відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу.

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2502 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ) за наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Усього	

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	239 395,20				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	74 862,02				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем	41 930,67				

	диспетчерсько -технологічного керування (АСДТК)					
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 679,44				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	84 590,51				
7.	Інше	3 563,69				
Разом		446 021,52				

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**, або **%** від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибуток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить **грн (без ПДВ)**;

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів становить **грн (без ПДВ)**;

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;

сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ)**,

а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **139 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною запланованою **вартістю фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у

т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – **грн (без ПДВ)**;

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ)**;

прибуток (додаткові реінвестиції) – **грн (без ПДВ)**;

за перетоки реактивної електричної енергії – **грн (без ПДВ)**;

додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – **грн (без ПДВ)**;

економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

*Враховуючи зазначене, в діях АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році **не вбачається порушень** вимог:*

пункту 4.1 Порядку № 955, відповідно до якого, Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.3 Порядку № 955, відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів,

у зв'язку із невиконанням у повному обсязі ІІ 2022.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 140);

порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 14.09.2021 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2021 № 05-45/19123, надало до НКРЕКП ІІ на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, оформлену неналежним чином, а саме:

не було надано **належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІІ на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІІ;**

по **окремих заходах ІІ не було надано обґрунтовуючи матеріали** у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, експертні висновки тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 08.10.2021 № 11566/17.1.1/7-21.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 704);

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 16.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІІ) на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2022 № 05.46/683, надало до НКРЕКП ІІІ на 2023 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, **оформлену неналежним чином** про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 03.10.2022 № 11436/17.1.1/7-22, а саме:

- пояснювальна записка по окремих заходах ІІІ на 2023 рік **не відповідає вимогам пункту 2.8** Порядку № 955;

- по окремих заходах ІІІ на 2023 рік **відсутні обґрунтовані матеріали**, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку № 955, зокрема, проекти, кошториси, накази про затвердження проектно-кошторисної документації або статутів проектів з техніко-економічними обґрунтуванням, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- **розподіл фінансування** по розділах ІІІ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік **не відповідає вимогам Протоколу**, а саме обсяг ІІ-ІV розділів складає менше 30% та V-VII розділів – більше 10%;

- **відсутнє погодження Адміністратором комерційного обліку** електричної енергії на ринку електричної енергії України (пункт 2.19 Порядку № 955);

- **відсутній висновок Державної інспекції** з енергетичного нагляду України;

- окремі заходи ІІІ на 2023 рік **не передбачені схваленим планом розвитку системи розподілу** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», зокрема такі:

«Заміна існуючого обладнання у _____» ;

Заміна існуючого обладнання _____ ;

«Розробка ПКД: _____» ;

«Розробка ПКД: _____» ;

«Розробка ПКД: _____» ;

«Розробка ПКД: _____» ;

На виконання даного листа Товариством листом від 17.10.2022 № 05.46/3179 були надані пояснення та надіслано прохання щодо подовження розгляду інвестиційної програми на 2023 рік та надано скориговані «Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період».

НКРЕКП листом від 04.11.2022 № 13869/17.1.1./7-22 надало повторно зауваження до проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та повернуло її на доопрацювання та повідомило про необхідність в найкоротший термін опрацювати зауваження та подати проект Інвестиційної програми на 2023 рік на повторний розгляд.

Товариство листом від 18.11.2022 № 05.46/5599 **направило** на розгляд до НКРЕКП **доопрацьований проект інвестиційної програми** та додаткові пояснення і обґрунтування в електронному вигляді.

17	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
----	---	---

Комісією з проведення перевірки було перевірено виконання аварійно-відновних та інших непередбачених робіт АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2021 році та їх відображених у звітах з виконання Ремонтної програми в частині документів, що підтверджують характер таких робіт, актів на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт, актами приймання – здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (ОЗ-2).

Перевіркою встановлено, що в звіті з виконання Ремонтній програмі 2021 року, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 24.01.2023 № 13.19/2045, допущено технічну помилку,

внаслідок чого відомості **відображені витрати по об'єкту ПЛ -0,4 кВ надані помилково.**

Фактичні витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), які були віднесені в звіті по Ремонтній програмі 2021 року на об'єкт **ПЛ -0,4 кВ** були понесені на ремонт **ПЛ-0,4 кВ**.

В кількісному виразі захід виконано в повному обсязі.

По заході **ПЛ -0,4 кВ** було здійснено аварійний ремонт, який передбачав виконання господарським способом заміну голого проводу Товариством понесено фактичні витрати у сумі _____ грн, що підтверджується актом на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт.

18	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
-----------	---	--

Щодо взаємовідносин з гр. Коваленком О.І.

На адресу НКРЕКП надійшла заява гр. Коваленка О.І. від 26.08.2021, щодо проведення перерахунку обсягів та вартості спожитої електричної енергії на підставі показів, що передавалися ним шляхом їх визначення у сплаченому рахунку.

Комісією з перевірки за результатами аналізу інформації, наданої листом Товариства від 17.07.2023 № 04.37/19124 щодо періодичності контрольних оглядів у гр. Коваленка О.І. у період з 01.01.2021 по 31.12.2022, зазначає, що контрольні огляди на об'єкті споживача проводилися з наступною періодичністю:

- станом на 12.12.2020 р. контролером ОСР зафіксований показник -004292;
- станом на 31.03.2021 р. контролеру ОСР споживач передав по телефону показник -004395;
- станом на 13.04.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004332;
- станом на 12.06.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004435;
- станом на 20.07.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004647;
- станом на 19.10.2021 р.** контролером ОСР зафіксований показник -004996;
- станом на 08.06.2022 р.** контролером ОСР зафіксований показник -006003;
- станом на 07.09.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006455;
- станом на 13.10.2022 р. виконані роботи ОСР з технічної перевірки ЗО та показник -006610;
- станом на 30.11.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006773;
- станом на 26.12.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006849;

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу періодичності проведених контрольних оглядів у споживача Коваленка О.І. встановила що **строк між** контрольними оглядами **19.10.2021 та 08.06.2022 становив більше ніж 6 календарних місяців.**

Довідково:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 330 зафіксовано невиконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рішення НКРЕКП у зв'язку із оскарженням їх у судовому порядку, а саме:

- вимог постанови НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/12985/21), зокрема, вимог абзаців 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14 підпункту 2 пункту 2 та вимоги абзацу 3 підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 24.11.2021 № 2318 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/496/22), зокрема, вимоги пункту 1, підпункту 1, підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 20.09.2022 № 1181 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від від 06.09.2022 № 54-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9171/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 78-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9577/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 79-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 18.10.2022 № 88-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/10347/22).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII (далі – Закон № 1540-VIII), рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.

Вищезазначене свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» яким встановлено, що правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії;

частини дев'ятої статті 14 Закону № 1540-VIII, відповідно до якого рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен, у тому числі виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

пункту 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, щодо обов'язку ліцензіата усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після їх усунення.

Таким чином, **питання виконання зазначених вище рішень НКРЕКП знаходиться на контролі Регулятора.**

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

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

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

2) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженою постановою НКРЕКП від 28

лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги» в сумі _____ грн та «сировина і матеріали» в сумі _____ грн, загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «витрати на оплату праці» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн;

- **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що «витрати на паливно-мастильні матеріали» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн,
проти зафіксованої Акт перевірки № 330 _____ грн.;

3) Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – _____ грн (без ПДВ);
Економія ТВЕ – _____ грн (без ПДВ);
За перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 **зазначає**, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);
економія ТВЕ – _____ грн (без ПДВ);
за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

4) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% - _____ грн (без ПДВ);
- від 5% до 10 % – _____ грн (без ПДВ);
- понад 10% - _____ грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів до 5% ІІ 2021 року, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що покриті економією, тис. грн (без ПДВ)
I						
II						

III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 **зазначає**, що:

перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2021 році заходів III становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів III понад 10% складає _____ грн (без ПДВ);

Розділ III 2021 року	Економія заходів III 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5) Сума економії коштів при виконанні III у звітному році становить _____ грн. (без ПДВ);

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 **зазначає**, що сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

6) рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2021 року становить 100,0 %. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП «Енергоринок» станом на початок та кінець звітнього року.

Протягом 2021 року купівлю електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК» **не здійснювало**;

7) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним, станом на 01.01.2022 складає – _____ грн (пункт 3.11 Акта, таблиця 3.11.2);

8) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = Др \text{ (факт)} - Др \text{ III},$$

де Др (факт) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії – _____ грн;

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ);}$$

9) величина дефіциту або профіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних (окремо для міської та сільської місцевості) та нестандартних приєднань

електроустановок замовників до електричних мереж у звітному році у зв'язку з різницею між вартістю виконаних заходів та сумою отриманої плати за приєднання від замовників, підтверджена в розширених річних звітах оператора системи розподілу за формами, наведеними в додатках 1 та 2 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, та приведена до економічно обґрунтованого рівня за результатами перевірки та аналізу НКРЕКП наданих оператором системи розподілу первинних документів, достовірність даних яких підтверджено перевіркою.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить **грн (без ПДВ).**

10) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – **грн;**

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

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

– фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн;**
– сумарні операційні витрати – **грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);**

$$\text{х} \quad / \quad = \quad \text{грн (без ПДВ);}$$

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.16);

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн** (таблиця 3.25.18);

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

15) відсоток виконання інвестиційної програми у фізичних обсягах у звітному році станом на 31 грудня звітного року (включно), який визначається як відсоткове значення виконаних

ліцензіатом передбачених заходів схваленої інвестиційної програми до загальної кількості передбачених заходів схваленої інвестиційної програми.

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2021 року – 99,67%. (загальна кількість заходів ІП на 2021 рік – 36 396 од, кількість не виконаних заходів ІП на 2021 рік – од);

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %; Джерелом спрямованим на перевищення вартості заходів програми ремонтів та заходів при виконанні ІП, що профінансовані **понад 5% - грн;**

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

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

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

Відповідно до пункту 14.12. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (в редакції, яка була чинна з 23.12.2021), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку::

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

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

20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить – **грн;**

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

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

23) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **грн (без ПДВ).**

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

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

1) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІП на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування*

грн (без ПДВ),
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ).

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

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ);**

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі – ТВЕ), що визначається за формулою

$$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ\text{ ІП}},$$

де $Д_{ТВЕ\text{ ІП}}$ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

Для цілей розрахунку $Д_{ТВЕ}$ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

$$0,5 * \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($Д_{ТВЕ}$) за підсумками звітного року становить – **грн.**

– Дохід від небалансу ТВЕ за 2018, 2019, 2020 роки враховані як джерело фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік;

5) сума недофінансування статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **грн (без ПДВ).**

6) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta Д_{ТВЕ}^H$), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta D_{\text{TBE}}^{\text{H}} = D_{\text{TBE T}} - \sum_{i=1}^n D_{\text{TBE нф } i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

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

$D_{\text{TBE нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 20 пункту 4 цього додатка;

– = грн (без ПДВ), де:

грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП) за вирахуванням суми витрат ліцензіата на послуги оператора ринку за здійснення операцій купівлі продажу електричної енергії на РДН та ВДР у сумі грн (без ПДВ), а саме

Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – грн.

Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – грн))

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ).

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

1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – грн (без ПДВ);

2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передреує звітному року – грн;

3) **Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить**

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн;

4) фактичні витрати, понесені у звітному році, на сплату банківських відсотків (але не вище облікової ставки НБУ) по кредитних коштах, залучених у банківських установах, для покриття різниці між вартістю заходів з приєднань виконаних у звітному році, та сумою, отриманою від

замовників послуги з приєднання. При цьому заходи по таких приєднаннях мають бути включені до інвестиційної програми ліцензіата та виконані в повному обсязі –
грн.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить

грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає

грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ).

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

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

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

2. **Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що при розрахунку фактичної суми сплаченого податку на прибуток вказано фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ). При цьому сума складових цього показника становить грн, відповідно невірно пораховані сумарні операційні витрати, та фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.**

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року –

грн (без ПДВ), де:
сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень –
грн (без ПДВ) (табл.)
фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – **грн**

(без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;
операційні неконтрольовані витрати – грн;
витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн;
амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.
сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн. (без ПДВ)

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що у розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році у сумі грн (без ПДВ) застосовано від'ємна сума зміни кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року) - (-) у. о. замість додатної, що призводить до помилкового результату підсумкового показника ОКВу.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{\text{т-2}} = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОП}_{\text{т-2}} = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

5. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат у 2022 році має становити **грн (без ПДВ).**

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що **сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить грн. (без ПДВ),** яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (таблиця 3.25.37);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.32);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.37);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($179\ 062/829\ 752,00 = 0,2158$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ($0,3\ \% \times 948\ 596 = 2\ 846$).

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 та від 22.08.2023 № 1581/17-23 (щодо застосування загального підходу в частині неврахування капіталізації по статті «Інші витрати») зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить **грн (без ПДВ):**

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф =

грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

витрат
ремонтні матеріали на електроенергію для господарчих потреб праці капіталізація витрат по інвестиційній програмі

грн + у тому числі виробничі послуги + паливно-мастильні матеріали

грн + витрати на оплату праці

грн + витрати на службові відрядження

грн + витрати на оплату праці (виробничі

грн + сировина і матеріали

грн + витрати на оплату праці

грн (виробничі

послуги грн + сировина і матеріали грн + паливно-мастильні
 матеріали грн + витрати на електроенергію для господарчих
 потреб грн + витрати на оплату праці грн + витрати на
 службові відрядження грн).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
 грн (без ПДВ)

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

8. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначив, що при розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників вважаємо правильним робити розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі загальної штатної чисельності персоналу.

Стосовно активів АТ ПОЕ, для яких встановлені обмеження, а саме легкових автомобілів і будівель зазначаємо, що в розрахунку обмежень застосована середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021 – _____ особи, замість загальної штатної чисельності персоналу станом на 31.12.21 – _____ осіб.

Відповідно до зауважень, наведених у п.1, в результаті перерахунку змінюється показник максимальної кількості легкових а/мобілів, які можуть бути включені до РБА (з урахуванням обмежень по кількості), який становитиме _____ автомобілі ($\frac{\text{осіб}}{100} * 3 = 144$). Враховуючи обмеження по вартості понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) (8 а/мобілів) необхідно вилучити з РБА (з урахуванням обмежень по кількості та по вартості) _____ а/мобілів (_____ – 8 = _____).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 щодо здійснення розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників виходячи зі загальної штатної чисельності персоналу, при визначенні регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання зазначає, що з Регуляторної бази активів (РБА) підлягають виключенню _____ легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –** _____ **грн (без ПДВ):**

П уточ ст. = _____ грн,

де:

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
 грн

9. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – _____ **грн.**

П уточ нов. = 0,00 x 0,03 = _____ грн (без ПДВ),

де:

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 139 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю 4 фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – . грн (без ПДВ);

Прибуток (додаткові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

Перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% відсутнє.

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

Розділ ІІІ 2022 року	Економія заходів ІІІ 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						

3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні ІІІ у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає _____ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (_____ грн (без ПДВ) – _____ грн (без ПДВ)).

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

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).

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

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.5).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, Додаток 5.3.6).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – грн (без ПДВ).

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 139 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю 4 фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (додаткові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) (–)**.

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ)**, де:

$$D_r = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

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

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить **грн (без ПДВ):**

$$\Delta D_{TBE}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

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

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

$$D_{OKB} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **ззначає**, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, що визначається за формулою:

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

де

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **ззначає**, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

де:

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

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$П_{\text{уточ ст}} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення

незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (рПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

де:

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

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов, тис. грн, розрахована за формулою

$$\text{П уточ нов} = \text{ } \times 0,03,$$

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАнов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. **Департамент ліцензійного контролю** з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що дельта за статтею «податок на прибуток» рПП, у 2022 році становить **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

де:

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

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

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

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

=
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

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

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

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки №330 встановлено та зафіксовано, що Ліцензіатом понесені обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок у розмірі грн (без ПДВ) ().

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.08.2023 № 1568/17-23 зазначає (мовою документу): «Зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік відповідно до вимог Порядку 955 в частині включення до джерел її фінансування статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).»*

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) у строк до 01 жовтня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **67 102,77** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ).

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **54 562,09 тис. грн** (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **87 865,72 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році** у розмірі **35 219,44 тис. грн** (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі **15 950,43 тис. грн** (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі **16 717,97 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі **1 006,38 тис. грн** (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі **141,89 тис. грн** (без ПДВ);

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму **67 102,77 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі:

гр. Іванюті І.М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ та 6 споживачам,
приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП за недотримання у
2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у м. Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену звітність за формою № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3 у частині заповнення ліцензіатом розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку», зокрема:

у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.»: зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.»: зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)), згідно з яким ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності №

11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), згідно з яким реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа,

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

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII (у редакції, що діяла до 02 лютого 2023 року), згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються,

пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год), визначається за формулою 8 цієї глави;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника – у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

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

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання) у частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), а саме:

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються за темами для ОСР згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Вимог),

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії), згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів), (у друкованій та електронній формах);

Порядку визначення регуляторної бази активів, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 05 липня 2023 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року) у частині нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, щокварталу із застосуванням прямолінійного методу;

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 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з

обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;
обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми;

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2, згідно з якими до кожного заходу ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

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

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт

та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця,

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуги, підпункту 3 пункту 8.3 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього договору;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

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

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»»,

підпункт 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3 у частині заповнення ліцензіатом розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку», зокрема:

у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна), згідно з яким кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна), згідно з яким реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський

рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника – у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику

ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

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

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

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

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються за темами для ОСР згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Вимог),

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії,

розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

підпункту 5 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів (у друкованій та електронній формах);

Порядку визначення регуляторної бази активів, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 05 липня 2023 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників;

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

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

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

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2, згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

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

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця,

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг Послуги, підпункту 3 пункту 8.3 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

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

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема постановою НКРЕКП

від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

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

1) у строк до 01 жовтня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності в розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на

2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 54 562,09 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом

10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією), пункту 2.1, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374, згідно з яким ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії,

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається

інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуги,

для чого:

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі: гр. Іванюті І. М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ КТП-(інформація з обмеженим доступом) та 6 споживачам, приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП-(інформація з обмеженим доступом) за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 році та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену форму звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 червня 2019 року № 0523-02041/2099, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330 (далі – Акт перевірки № 330).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.08.2023 № 10.72/20883 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 330 та листом від 22.08.2023 № 10.72/22452 зауваження та пропозиції до проєкту рішення, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 330 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282,</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

	<p>а саме: пункту 2.7 глави 2</p> <p>пункту 2.9 глави 2</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>відповідно до якого, усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа);</p> <p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.</p>
<p>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених <u>постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</u> (далі – Мінімальні вимоги) мало подавати до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді звітність за формами:</p> <p>Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу.</p> <p>Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та Додаток 4 «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» за II, III та IV квартал 2021 року на паперових носіях з неотриманням терміну від 1 до 6 днів.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у витратах пов'язаних з наданням допомоги , здійсненням видатків на необроблено враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (далі – єдиний внесок) у розмірі грн та необроблено віднесено у форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 за 2022 рік в складі контрольованих витрат (які входять у суму грн).</p>		

Сума єдиного внеску у розмірі _____ грн враховує в себе суму єдиного внеску, нараховану за результатом понесених витрат на надання допомоги _____ шляхом надання відповідних послуг в сумі _____ грн (без ПДВ), враховуючи заробітну плату в сумі _____ грн та нараховання в сумі _____ грн, які включені в собівартість послуг, а також враховує в себе суму єдиного внеску у розмірі _____ грн, нараховану за результатом понесених витрат із здійсненням заходів із забезпечення _____ (Товариством здійснено закупівлю _____ в розмірі _____ грн та єдиний внесок у розмірі _____ грн).

У 2022 році, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» понесено витрати (видатки) внаслідок _____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в складі контрольованих витрат, а саме в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, витрати у сумі _____ грн (без ПДВ).

Актом з перевірки №330 зафіксовано, що відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа).**

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2028 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 - 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення (W доб.с.п., кВт-год), визначається за формулою 8 цієї глави.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з гр. Жаданом І. М.

На адресу НКРЕКП надійшла скарга гр. Жадана І. М. від 16.04.2021 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Відповідно до пункту 8.2.5 глави 8.2 розділу VIII ПРРЕЕ, в акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти ПРРЕЕ та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням, зокрема, перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення.

Положеннями пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпункті 6 – 8 пункту 8.4.2 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи

(кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год) визначається за формулою 8 ПРРЕЕ:

$$W_{\text{доб.с.п.}} = P_{\text{с.п.}} \cdot t_{\text{вик.с.п.}},$$

де $P_{\text{с.п.}}$ – потужність самовільного підключення (кВт), що визначається (у разі підключення до однієї фази) за формулою 9 ПРРЕЕ:

$$P_{\text{с.п.}} = I \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$$

де I – сила струму, що може протікати по колу самовільного підключення, визначена виходячи, зокрема:

з найменшого допустимого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, згідно з главою 1.3 Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476 (далі – ПУЕ), А;

з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.

У разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі);

$U_{\text{ном.фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;

$\cos\varphi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз}}$ та струмом навантаження, який протікає тією самою фазою (приймається рівним 0,9).

Час використання самовільного підключення протягом доби ($t_{\text{вик.с.п.}}$) приймається рівним 8 год.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до Протоколу засідання комісії з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 10.03.2021 № 12 **розрахунок добового обсягу споживання** електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення по Акту про порушення від 24.02.2021 № 00003372 **виконано** з урахуванням **сили струму 30А** (сили струму для алюмінієвого проводу із перерізом $4 \times 6 \text{ мм}^2$), напруги 0,22 кВ, часу використання самовільного підключення 8 год., $\cos\varphi$ рівним 0,9. **Сума нарахувань склала** **грн.**

Разом з тим, комісією з перевірки проведено аналіз Акта про порушення від 24.02.2021 № 00003372 та схеми електроживлення споживача, що є додатком до нього, за результатами якого встановлено, що **на схемі електроживлення споживача не вказано поперечної площі перерізів та матеріалів всіх проводів (кабелів)**, які зображені на наведеній схемі електроживлення споживача та використані в схемі самовільного підключення, а саме проводу використаного перед автоматичним вимикачем номіналом 40 А.

Комісія з перевірки зазначає, що **розрахунок величини розрахункового добового обсягу** споживання електричної енергії мав би бути виконаний у відповідності до пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, а саме, у разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі), **у даному випадку, сила струму повинна була бути взята для проводів з мідними жилами перерізом $0,5 \text{ мм}^2$, що дорівнює 11А.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало **повторний Протокол засідання комісії** з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 2 від 28.07.2021 та завірену копію Розрахунку обсягу та вартості електроенергії, необлікованої внаслідок порушення споживачем

Правил роздрібного ринку електричної енергії від 28.07.2021, відповідно до яких, Ліцензіатом було зроблено перерахунок добової величини розрахункового споживання електричної енергії виходячи з довготривалого допустимого струму 11 А. Сума нарахувань склала грн. Про проведення перерахунку гр. Жадана І. М. було повідомлено рекомендованим листом від 30.07.2021 № 85-07.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ»

На адресу НКРЕКП надійшла скарга ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 №481 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Електрозабезпечення об'єкта ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» здійснювалося на підставі договору про постачання електричної енергії від 27.02.2014 № 2029 (далі – Договір № 2029), укладеного між ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». З 01.01.2019 споживач приєднався до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах Договору № 2029.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно з **Актом про пломбування** засобів обліку електричної енергії до 1000 В від **23.09.2020**, який підписано представниками оператора системи розподілу та енергетиком ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» передано на відповідальне збереження засіб обліку № 0103684 та **встановлені** пломби, зокрема **пломбу № 29207053**, яка встановлена на дооблікових колах.

Відповідно до положень пункту 5.16.19 глави 5.6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО), у випадку пошкодження встановлених на ЗВТ та пристроях вузла обліку пломб або пломбувального матеріалу в результаті ліквідації аварійної ситуації суб'єкт, який виконував аварійні роботи, повинен повідомити про цей факт заінтересованих осіб не пізніше наступного робочого дня.

ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» листом від **16.03.2021** № 192 повідомив Полтавську філію районних електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» про наступне (мовою документа): *«У зв'язку з аварійною ситуацією просимо Вашого дозволу для зняття пломби для виконання робіт на . Оплату гарантуємо».*

Комісія з перевірки зазначає, що за інформацією Товариства, яка була надана НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 04-33/21608 на запит про надання інформації та матеріалів для розгляду скарги ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 № 481, споживач був повідомлений про необхідність оплати робіт по проведенню позачергової технічної перевірки та пломбування. Згідно пункту 6.5.16 глави 6.5 розділу VI ККО, був виписаний рахунок за проведення позачергової технічної перевірки та пломбування, але Споживач рахунок не забрав та не оплатив його.

05.08.2021 представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було **проведено технічну перевірку** засобу обліку електричної енергії на об'єкті ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», який розташований за адресою: вул. Білоуська, 12 с. Абазівка, Полтавський р-н та **виявлено порушення** обліку електричної енергії (мовою документа): *«п.2.3.4, п. 5.5.5.8, п. 8.4.2 ПРРЕЕ, п. 11.9.1, п. 11.9.2 КСР – пошкодження пломби ОСР №29207053, а саме порушено*

цілісність пломбувального матеріалу пломби яка встановлена на дооблікових колах. Виявити порушення при контрольному огляді можливість існувала» та складено **Акт про порушення № 004354 від 05.08.2021.**

Відповідно до **Протоколу № 00004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 26.08.2021 **по розгляду Акта про порушення** споживачем ПРРЕЕ, за результатами розгляду Акта про порушення № 004354 від 05.08.2021 комісією по розгляду актів було прийнято рішення **здійснити розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.** Сума нарахувань склала: за активну необліковану електричну енергію – грн; за перетікання реактивної необлікованої електричної енергії – грн.

Комісія з перевірки зазначає, що оскільки у листі ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 16.03.2021 № 192 було зазначено про необхідність зняття пломби у зв'язку з аварійною ситуацією, при цьому **Актом не було зафіксовано пошкодження інших пломб** та втручання в роботу засобу обліку, то такий лист можна вважати письмовим повідомленням споживачем оператора системи розподілу **про пошкодження пломби.**

Разом з тим, на запит комісії з перевірки від 15.06.2023 № 44/112-23, Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало завірену **копію Протоколу № 004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2021 по розгляду Акта про порушення споживачем ПРРЕЕ відповідно до якого, Ліцензіатом було **прийнято рішення Акт про порушення №004354 від 05.08.2021 списати.** Також відповідно до зазначеної завіреної копії протоколу, її копія була отримана представником ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» 28.12.2021.

<p style="text-align: center;">пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p style="text-align: center;">пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО)</p> <p style="text-align: center;">4</p> <p style="text-align: center;">пункту 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО</p> <p style="text-align: center;">пункту 7.1 розділу VII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;</p> <p>яким встановлено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-</p>
--	---

правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Щодо взаємовідносин з гр. Кукою О. В.

На адресу НКРЕКП надійшло звернення гр. Зикової Л. О. від 28.10.2022 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо заміни лічильника електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що надання послуг з розподілу за адресою споживача здійснюється на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), укладеним між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та Кукою Олександром Васильовичем.

Споживач гр. Кука О.В. придбав лічильник МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873) та 22.01.2021 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про заміну розрахункового засобу обліку на багатофункціональний електролічильник з можливістю вести диференційований облік електроенергії по двом зонам (день/ніч).

Згідно Акта виконаних робіт з технічної перевірки, заміни, збереження пломб розрахункового засобу обліку № 1 від 02.02.2021 гр. Кука О. В. було встановлено на фасаді будинку лічильник електричної енергії типу МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873).

09.06.2022 працівники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою виконання програми модернізації вузлів обліку електричної енергії прибули до гр. Кука О. В. з метою заміни лічильника електричної енергії, але **не були допущені до вузла обліку** електричної енергії для заміни лічильника електричної енергії.

Відповідно положення до пункту 6.2.6 глави 6.2 розділу VI ККО, якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями/бездіяльністю користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу.

Положенням пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ККО визначено, що **акт про недопуск** до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або **відмови підписувати акт** про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та **незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи)** або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.

Товариство надало комісії з перевірки Акт про недопуск до вузла обліку та ЗВТ від 09.06.2022, який **підписано** двома представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та **незаінтересованою особою** чи іншим споживачем, особа якого **не була посвідчена** (в Акті зазначено лише прізвище та ініціали, без зазначення того, ким є ця особа). Відповідно до завіреної копії фіскального чеку АТ «УКРПОШТА» Акт про недопуск від 09.06.2022 було відправлено гр. Куці О. В. рекомендованим листом 10.06.2022 та отримано ним, відповідно до завіреної копії рекомендованого повідомлення про вручення, 16.06.2022.

Таким чином, комісія з проведення перевірки зазначає, що **не засвідчивши незаінтересовану особу** чи іншого споживача, **яка підписала Акт про недопуск** до вузла обліку та ЗВТ, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **склало недійсний Акт про недопуск**.

Пунктом 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО передбачено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу.

Положенням пункту 7.1 розділу VII ПРРЕЕ визначено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Відповідно до пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ, припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення, зокрема, у разі недопущення уповноважених

представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.

Товариство листом від **21.06.2021** № 14-1-1 № 771 направило гр. Куці О. В. **попередження про припинення надання послуги з розподілу електричної енергії з 04.07.2021**. Дане попередження було направлено рекомендованим поштовим відправленням 21.06.2021 та отримане гр. Кукою О. В. 30.06.2021.

Відповідно до завіреної копії завдання на відключення електроустановки від 12.07.2022 № 1, яка надана Товариством на запит комісії з перевірки листом від 29.06.2023 № 04.29/17674, **електроустановка гр. Кука О. В. була відключена 29.09.2022**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **Товариство припинило 29.09.2022 послугу з розподілу гр. Куці О. В. на підставі не дійсного Акта про недопуск до вузла обліку від 09.06.2022**.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат листом від 29.06.2023 № 04.29/17874, надано інформацію щодо взаємовідносин гр. Кука О. В. та Товариства, які відбулися протягом 2023 року та який не належить до періоду, що перевіряється.

Споживач звертався до Товариства з листами, в яких не заперечував та пропонував особисто визначити комерційним верифікаційний вузол обліку NIK 2100 AR2T.2902 MC11 та підключити електроустановку. На дані пропозиції щодо можливості переведення встановленого верифікаційного вузла обліку в стан основного вузла обліку для комерційних розрахунків на вищезгаданому об'єкті та підключення електроустановки, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало відповіді споживачу гр. Кука О. В. **про необхідність забезпечення споживачем доступу до засобу обліку** представникам Товариства для технічної перевірки лічильника електричної енергії MTX 1A10.DF.2ZO-CD4 (заводський №01226873) та його заміни.

15.06.2023 споживач Кука О. В. **надав доступ до засобу обліку** для проведення технічної перевірки. В ході перевірки **виявлено порушення споживачем** вимог пп.8 та 9 п.5.5.5. ПРПЕЕ, а саме: – «пошкоджена пломба ППКО № с-63371573, яка встановлена на клемній кришці лічильника та пломба с-63371574, яка встановлена на фасадному коробі, а саме пломби мають другорядний відтиск на корпусі. Пошкодження лічильника електричної енергії, а саме порушені стійки кріплення кожуха лічильника», про що було **складено Акт про порушення ПРПЕЕ № 009547**.

Представники оператора системи зняли, упакували, опломбували речовий доказ пломби № с-63371573, с-63371574 в сейф-пакет для забезпечення проведення експертизи пломб. Також опломбований в сейф-пакет речовий доказ (лічильник типу MTX 1A10.DF.2ZO-CD4 (заводський № 01226873)) за заявою споживача Куки О.В. було передано йому для направлення на експертизу ЗВТ.

Після отримання результатів експертизи, за умов підтвердження експертом пошкодження охоронних пломб та втручання в роботу ЗВТ Акт та всі матеріали до нього буде розглянуто на комісії Товариством та буде прийнято рішення щодо визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії на підставі Акту про порушення ПРПЕЕ № 009547 від 15.06.2023.

Зазначаємо, що **15.06.2023** представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за участі споживача Кука О.В. проведено технічну перевірку раніше встановленого верифікаційного лічильника типу NIK 2100 AP6T.2902.MC.11 (заводський № 12750153) за висновками якої, встановлений засіб обліку неушкоджений, стан ЗО задовільний. Даний вузол обліку являється розрахунковим за адресою: з 15.06.2023. **Електроустановка споживача підключена**.

5	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

<p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії)</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого</p>	<p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг Послуги;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p>
---	--

<p>постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)</p>	
<p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p>
<p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p>
<p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії)</p>	<p>яким визначено, що СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p>
<p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору.</p>

Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до положень пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі ОСП, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил.

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041.

За результатами аналізу даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», актів коригування та актів звірок комісією з перевірки встановлено, що **протягом 2021 року** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі:

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) остаточно погашена Товариством 31.05.2022.

Протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково сплатило вказану заборгованість** протягом 2023 року. Також у 2023 році між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та **проведено зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Таким чином, остаточна заборгованість Товариства за куплену електричну енергію для врегулювання небалансів протягом 2022 року складає **грн (з ПДВ)** та за інформацією Товариства утворилась внаслідок невиставлення рахунків на сплату.

Додатково слід зазначити, що заборгованість перед АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041 складала:

станом на 31.12.2021 – грн (з ПДВ);

станом на 31.12.2022 – грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Пунктом 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з

використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуги з передачі електричної енергії за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів, а саме: Актів приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до них, платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2022 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2021 року, **станом на 31.01.2022** складає **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2023 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2022 року, **станом на 31.01.2023** складає **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки довідково встановлено, що станом на 30.06.2023 заборгованість АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії становить грн.

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25.06.2019 № 0523-03041/2098.

Відповідно до положень глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Відповідно до положень пункту 2.5 розділу 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано платіжні інструкції про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **часткова попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: Актив надання послуги та актив-коригування до них, платіжних доручень та платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

У 2021 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснено оплату на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2021** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 12.01.2022.

Протягом січня – грудня **2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2022** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 13.01.2023.

<p>6</p>	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
-----------------	--	--

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

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

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 та 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Рік	Рівень сервісу 30 сек, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)
2021	67,32	9,08
2022	59,82	23,28

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу IV ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформувати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.</p>
---	--	--

Щодо взаємовідносин з ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО»

На адресу НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» від 23.12.2022 № 17-12/02, щодо припинення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» постачання електричної енергії споживачу-боржнику АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВСЬКИЙ ТУРБОМЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД» (далі – АТ «ПТМЗ»).

Комісією з перевірки було встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримало запит від електропостачальника ТОВ «ЕНЕРА» (вх. Товариства від 09.12.2022 № 3242/001) про **намір постачання електричної енергії з 12.12.2022** споживачу АТ «ПТМЗ».

Оскільки 09.12.2022 припало на п'ятницю, Ліцензіат мав **в термін до 12.12.2022 повідомити ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.12.2022 № 04.35/7150 підтвердила ТОВ «ЕНЕРА» зміну споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом **від 12.12.2022 № 04.35/7152 повідомило попереднього постачальника** електричної енергії ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії з 12.12.2022 на ТОВ «ЕНЕРА». Додатком до листа від 12.12.2022 № 04.35/7152, Товариство надало Інформацію про зміну споживачем електропостачальника з 12.12.2022, проте **в зазначеній інформації відсутні дані щодо прогнозних обсягів споживання на дату переходу, а саме 12.12.2022.**

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким забороняється відключення Користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями.</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено, що протягом 2021 та 2022 років АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» припинено електроживлення 12 333 та 8 665 споживачам відповідно.

Вибірковою перевіркою «Реєстру щодо тимчасового припинення та відновлення постачання електричної енергії побутовим споживачам за ініціативою ОСР у 2021 році», наданого Ліцензіатом, встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **проводило відключення побутових споживачів перед вихідними днями**, а саме:

Особовий рахунок	Причина відключення	Дата відключення	День тижня
1040043928	за боргованість з розподілу	02.10.2021	субота
1040254269	за боргованість з розподілу	08.10.2021	п'ятниця
1220072571	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230402523	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230405740	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230409340	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230410230	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230416821	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230446206	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230449388	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230651541	за боргованість з розподілу	14.05.2021	п'ятниця
1230359760	за боргованість з розподілу	12.03.2021	п'ятниця
1230787136	за боргованість з розподілу	16.04.2021	п'ятниця
1230807825	за боргованість з розподілу	16.01.2021	субота
1230542988	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця
1230611772	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230618230	за боргованість з розподілу	11.06.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	03.09.2021	п'ятниця
1230054335	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057350	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057787	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230094317	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098197	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098298	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230101529	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230236494	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230239071	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено</p> <p>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>яким встановлено, що формування перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p>
----------	---	--

<p>звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 374</p> <p>підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p>	<p>щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.</p>
---	---

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією з перевірки було перевірено Машівську філію - підрозділ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формою № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за квітень 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділу Машівська філію (електронний реєстр перерв в електропостачанні за квітень 2021 року) та первинних джерел інформації (оперативний журнал, витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру) комісією з проведення перевірки встановлено:

наявність помилок у зазначенні часу початку та кінця перерв у 22 записах електронного реєстру, що складає **88,0%** від загальної кількості перевірених перерв.

до реєстру **не занесені 2 перерви** (що складає 8,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру).

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за **квітень 2021 року**:

- Індекс повноти (AI) = 68,8% - Дані не достовірні;
Індекс правильності (IC) = 100,0% - Дані достовірні;
Індекс точності (IP) = 0,0% - Дані достовірні.

Якщо один із індексів повноти, правильності або точності **не відповідає** вищезазначеним умовам, то дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними**.

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл визначено, що якщо за результатами здійснення НКРЕКП планових або позапланових заходів державного контролю дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними** (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 Інструкції) **та індекс точності (IP) більший за нуль**, то фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ потребують коригування.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами перевірки встановлено, що дані недостовірні, але індекс точності (IP) рівний нулю, **коригування фактичних індексів середньої**

тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ **не проводиться**.

Комісією з за результатами аналізу реєстрів перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, Товариства за 2021 та 2022 роки та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

щодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні часом початку перерви в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка **зафіксовано** 16:38 18.05.2021, часом закінчення перерви - 16:36 19.05.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:33 18.05.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 18.05.2021 року о 16:38 до диспетчера надійшло доручення щодо звернення споживача, заживленого від ПЛ 0,4 кВ (номер дзвінка 2452413 (7049804) у ПТК «Колл-центр»), про відсутність напруги. У зв'язку із тим, що протягом 18.05.2021 року спостерігалися несприятливі погодні умови аварійно-відновлювальні роботи (для можливості їх безпечного проведення) виконувались 19.05.2021. Відповідно до записів у «ОЖ» **диспетчер дав розпорядження** ОБВ о 16:19 19.05.2021 року виїхати до для огляду. О 16:33 диспетчер дав команду ОБВ **увімкнути АВ-3** в . У **16:36 19.05.2021** року ЧЕМ ОБВ доповів про **виконання вказаного вище розпорядження диспетчера**.

Товариство зазначає, що **з'єднання абонента** з АТС Товариства **сталось о 16:33** 13.02.2021 року. Через особливості роботи програмного комплексу, що використовується для обліку дзвінків від споживачів (ПТК «Колл-центр»), час створення аварійної заявки та її відображення для диспетчера відповідало часу створення доручення оператором колцентру. Доручення було створено після закінчення розмови оператора із абонентом, за результатами якої стало можливо позначити сигнал про перерву. Тому саме час 16:38 18.05.2021 року було використано диспетчером як початок перерви.

На підставі зазначеного та враховуючи, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **31 споживачів**.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надано під час проведення перевірки лист Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191, відповідно до якого за даними грозопеленгації вдень 18.05.2021 на території Полтавської області відмічались грози. Однак, відповідно до Інструкції №374 причиною класифікації перерви внаслідок форс-мажорних обставин можуть бути підтверджені виняткові метеорологічні умови - умови, за яких **зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі** досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Таким чином, **комісія з перевірки не враховує лист** Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 щодо підтвердження форс-мажорних обставин, оскільки в листі Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 **не зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі**.

щодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4 кВ с.Погреби.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні **часом початку перерви** в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ с. Погреби **зафіксовано** 17:52 08.08.2021, часом закінчення перерви 17:47 09.08.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:42 08.08.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 08.08.2021 року о 16:42 надійшло звернення (номер дзвінка 2569152 у ПТК «Колл-центр») від оператора обласного контактного центру щодо звернення до них абонента, який повідомив про обрив дротів. У розмові оператор кол-центру повідомив, що за названою оператором ОКЦ адресою та прізвищем заявника відсутня інформація про споживача у базі даних абонентів Товариства. Тому, з метою з'ясування всіх обставин для можливості оформлення доручення (аварійної заявки) оператором кол-центру Товариства було здійснено дзвінок споживачу за наданим контактним номером телефону. Після з'ясування всіх необхідних обставин оператором було створено відповідне доручення (аварійну заявку) на ПЛ-0,4 кВ с.Погреби для диспетчера Глобинської філії о 17:52 08.08.2021 року.

Відповідно до записів у «ОЖ» диспетчер дав розпорядження ОВБ о 17:42 **09.08.2021** року увімкнути АВ-1 в . 17:47 ЧЕМ ОВБ доповів про виконання вказаного вище розпорядження диспетчера.

Комісія з перевірки зазначає, що, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, відповідно Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **17 споживачів**.

Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №373) та Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 375) ОСР зобов'язані дотримуватися показників якості надання послуг колцентром.

Показники достовірності (індекси повноти, правильності та точності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл) розраховані відповідно до вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)-якістьрозподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374.

Під час перевірки встановлено, що АТ «Полтаваобленерго» зобов'язане здійснити компенсації 48 споживачам за недотримання гарантованого стандарту щодо строку відновлення електропостачання після початку її перерви протягом 24 годин. Відповідно до наданої інформації АТ «Полтаваобленерго» отримало від 23 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 18.05.2021 року, не мають, та від 13 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с.Погреби) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 08.08.2021 року, не мають, у зв'язку із повним врегулюванням зазначеного питання.

Крім того, надано підтвердні документи щодо відсутності у Товариства договірних відносини із 5 споживачами у зв'язку зі зміною власника особового рахунку, які приймаються. Окремо звертаємо увагу, що Товариство у своєму листі посилається на роз'яснення, надані Регулятором листом від 02.08.2019 №8141/13/7-19, яке у 2021 та 2022 рр. було не актуальним у зв'язку з внесенням змін до Інструкції. Інші пояснення УСРМК вважає такими, що не обгрунтовують відсутність порушення вимог Товариством законодавства.»

10	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті</p>
----	--	---

<p>пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги)</p> <p>пункту 3.2 Мінімальних вимог</p> <p>пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»</p>	<p>13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата вести електронну базу даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних, в частині правильності визначення теми звернення;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог ПРРЕЕ та розглядати відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».</p>
---	---

Відповідно до пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги) ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення.

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, до АТ «Полтаваобленерго» у **2021 році** надійшло **6 675 усних звернень** за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», **за 2022 рік – 5 608 таких звернень.**

Відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, **відповідно до реєстру скарг/звернень/претензій** щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» **за 2021 рік зареєстровано 443 скарги/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), **у 2022 році – 2 253.**

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Мінімальних вимог, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у

	<p>пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:</p> <p>у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p> <p>у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.</p> <p>У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.</p> <p>Комісією з проведення перевірки, за результатами аналізу наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розшифровки 6 675 дзвінків до кол-центру за 2021 рік та 5 608 за 2022 рік за темою ТЗ «Якість електропостачання» підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії» встановлено, що:</p> <p>у 2021 році 558 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР;</p> <p>у 2022 році 220 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР.</p> <p>Товариство зазначає, що при підготовці відповіді на запит НКРЕКП встановлено, що вищевказані невідповідності відбулися в результаті некоректної роботи програмного забезпечення кол-центру, які були усунуті Товариством після їх виявлення за результатами оновлення відповідного програмного забезпечення.</p> <p><i>Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Пропонуємо врахувати пояснення щодо зменшення кількості споживачів, яким повинна бути виплачена компенсація за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з 220 до 170.</i></p> <p><i>Іншим споживачам згідно з Акта планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» повинна бути виплачена компенсація.»</i></p>	
11	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p>

<p>від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161)</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
---	--

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про зазначення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Аналізуючи текст типових форм договорів про приєднання до електричних мереж, в тому числі форм, які затверджені Кодексом систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року зі змінами (далі – Кодекс) – «Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору.» (п. 3.1.3 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та п. 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання), та форми, затвердженої Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ 32 від 17.01.2013 року (далі – Правила) – «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цього розділу.» (п. 3.1.1 Договору про приєднання до електричних мереж (типова форма)), можна зробити висновок, що процедура надання послуг з приєднання триває за умови здійснення

відповідної оплати замовником за надання послуги з приєднання, а ситуацію коли договір про приєднання до електричних мереж є чинним, проте не оплаченим розцінюється як така, коли процедура надання послуг з приєднання призупинена. Тобто враховуючи вищевикладене, норма абзацу 4 пункту 1.5 Методики, а саме «замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;» має неоднозначне (множинне) трактування. Зазначене також підтверджується листом НКРЕКП від 06.04.2023 року (додаток 3.22.2.1), яким Операторам систем розподілу було надано роз'яснення яким уточнювалося тлумачення абзацу 4 пункту 1.5 Методики.».

Пунктом 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що є чинною з 01.01.2022) визначено, що Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 13-89/2765 надало до НКРЕКП звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6-10 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110-154 кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу по АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Відповідний звіт за 2022 рік Товариство направило до НКРЕКП листом від 30.01.2023 № 13-89/3413.

Листом від 27.06.2023 № 13-89/17347 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Абзацом 10 пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 1965 від 18.12.2018 року (далі – Методика) зі змінами зазначено «Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.» Тобто можливість коригування поданої звітності передбачено

Методикою, тому Товариство, після виявлення технічного збою програмного забезпечення, що задіяне під час формування звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання листом 13-89/17347 від 27.06.2023 року було направлено скоригований вищезгаданий звіт. Крім того, додатково, після проведення Регулятором даної планової невиїзної перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, що засвідчено Актом скоригований звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання було направлено додатково».

Щодо дослідження достовірності інформації у графі 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-так)», що була надана у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, який був наданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 30.01.2023 № 13.89/3413

Ліцензіатом на запит комісії з перевірки, листом від 30.06.2023 № 13.89/17696 надано затверджену копію звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413. Відповідно до інформації, наведеної в рядку 627, **щодо надання послуги з приєднання гр. Сиверину О. М.** в стовбцях 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, які стосуються надання інформації щодо повідомлення замовника про збільшення строку надання послуг з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **не було зазначено жодних даних.**

Разом з тим, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» протягом 2022 року направляло гр. Сиверину О. М. наступні листи щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою: від 27.01.2022 № 13-88/2353, від 23.02.2022 № 01-1/4990, від 25.03.2022 № 01-1/5910, від 27.04.2022 № 13-88/7978, від 27.05.2022 № 13-88/9780, від 27.06.2022 № 13-89/11843, від 26.07.2022 № 13-88/14000, від 25.08.2022 № 13-89/16053, від 23.09.2022 № 13.88/1490, від 24.10.2022 № 13.89/3645, від 23.11.2022 № 01.1/5979, від 23.12.2022 № 13.88/8029.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **не вказано у звіті з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413, інформацію щодо наявності листів щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою по замовнику Сиверин О.М.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...процедура надання послуги з приєднання електроустановок гр. Сиверина О.М. до електричних мереж систем розподілу станом на період проведення даної перевірки Регулятором і до цього часу триває. Також, Методикою не визначено об'єм інформації, в тому числі інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою, який має бути відображено у звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання на етапі надання послуги з приєднання. Крім того, пунктом 2 Постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022р. на період дії в Україні воєнного стану було призупинено дію розділу IV Кодексу, в тому числі і абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу. Так абзацом другим пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу зазначається: «У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проєктування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо

відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню». Тому повідомлення гр. Сиверина О.М. про продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою не є регульованими та обов'язковими для Товариства на період дії в Україні воєнного стану.

Враховуючи вищевикладене, необхідність зазначення у звіті з моніторингу надання ОСР послуги з приєднання інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання, на етапі надання послуги з приєднання, у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою на етапі надання послуги з приєднання не передбачено чинним законодавством, що регулює надання послуги з приєднання та можуть не відображатися у звіті з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання.

Крім того, під час прийняття рішення відповідно до Акту просимо врахувати вимоги пункту 2.12 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП №428 від 14.06.2018 року (далі – Порядок), а саме «У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків ліцензіатів або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах ліцензіата.».

Щодо дослідження питання своєчасності надання послуги з приєднання на підставі аналізу Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік

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

Відповідно до аналізу Звіту з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2022 рік, було встановлено що **по 30 споживачам додаткові угоди про продовження терміну надання послуги з приєднання були укладені з порушенням термінів**, відповідно до яких мала б бути надана послуга з приєднання. Зазначена інформація наведена в таблиці:

№ з/п в звіті з моніторингу	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт	Вартість послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ)	Оплата коштів за договором про приєднання		Дата надання послуги відповідно до сплати	Дата укладання додаткової угоди	Кількість днів порушення терміну укладання додаткової угоди
				Дата	Сума			
9	ТОВ «Медіо»			12.12.18		18.02.19	31.08.2021	925
11	Гр. Линник О. Г.			07.09.21		13.01.22	02.02.2022	20
70	Гр. Аранчій Г. А.			07.07.21		06.09.21	29.11.2021	84
151	Мокляк Володимир Степанович			10.09.21		26.10.21	15.12.2021	50
209	Прокопенко Валентина Андріївна			20.10.21		05.12.21	02.02.2022	59
213	Семененко Андрій Іванович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10
221	Макаренко Олександр			30.09.21		15.11.21	01.12.2021	16

	Василівна							
244	Кравченко Володимир Вікторович			22.10.21		07.12.21	20.12.2021	13
253	Головко Анатолій Іванович			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
262	Панченко Олександра Олександрівна			23.09.21		08.11.21	12.11.2021	4
298	Смолякова Світлана Іванівна			13.10.21		13.12.21	14.12.2021	1
318	Кравецька Яна Олександрівна			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
336	Васільєв Юрій Миколайович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10
368	Казаков Олексій Олегович			13.10.21		28.11.21	14.03.2022	106
373	Капустинський Денис Ігорович			13.10.21		28.11.21	29.11.2021	1
418	КП ЖЕО №2 / ФОП Деркач Тетяна Іванівна			29.10.21		14.12.21	27.12.2021	13
429	Деркач Сергій Анатолійович			26.10.21		11.12.21	20.12.2021	9
504	ЧЕКАЛЬ РОМАН ВАДИМОВИЧ			04.11.21		20.12.21	28.12.2021	8
547	Зінченко Владислав Ігорович			22.11.21		07.01.22	15.01.2022	8
599	ТОВ Місто для людей Кременчук ФОП Луц М.М.			29.11.21		14.01.22	18.01.2022	4
695	Пазечко Наталія Олексіївна			06.12.21		21.01.22	24.01.2022	3
854	Пічкач Лариса Іванівна			22.12.21		06.02.22	16.02.2022	10
871	Мотієнко Ігор Іванович			28.12.21		12.02.22	17.02.2022	5
882	Ушаков Андрій Васильович			17.01.22		04.03.22	16.03.2022	12
893	СФГ Оріон			29.12.21		13.02.22	25.02.2022	12
915	Місько Сергій Валерійович			12.01.22		27.02.22	27.06.2022	120
1056	Докудовський Микола Миколайович			10.02.22		12.04.22	15.04.2022	3
1257	Лиходій Олександр Анатолійович			15.02.22		17.04.22	29.08.2022	134
1315	Бабченко Роман Петрович			22.02.22		09.04.22	21.04.2022	12
1401	Жукова Наталія Володимирівна			13.04.22		13.06.22	10.07.2022	27

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.08.2023 № 1496/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу):

АТ «Полтаваобленерго» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «Полтаваобленерго» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «Полтаваобленерго» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Згідно отриманого від АТ «Полтаваобленерго» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

У свою чергу, АТ «Полтаваобленерго» не згодна із висновками комісії стосовно порушення вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.», що зазначено на сторінці 195 Акту та зазначено на сторінках 195-196 Акту.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку

базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Отже, заперечення та обґрунтування АТ «Полтаваобленерго» до акта планової перевірки НКРЕКП від 27.07.2023 № 330, наданих листом від 03.08.2023 № 10-72/20883, є необґрунтованими.

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

<p>підпункту 26 пункту 2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (в редакції, що діяла до 01.06.2021)</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p>
--	--

Щодо взаємовідносин з гр. Александровим Ю. В.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Александрова Ю.В. від 18.07.2022 б/н (вх. НКРЕКП від 21.07.2022 № А-5164/22) щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання до електричних мереж.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Александров Ю.В., звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановки певної потужності від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від **14.02.2022** № 492-А) житлового будинку (далі – Заява 1) та від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від **14.02.2022** № 493-А) (далі – Заява 2).

Перевіркою встановлено, що в Заяві 1 та Заяві 2 було вказано, що для інформування Замовника про розгляд Заяви 1 та Заяви 2 необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: зазначено адресу електронної пошти;
- поштою: зазначено поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2, у зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання спосіб обміну інформацією.

Пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу (у редакції, що чинна з 01 червня 2021 року) визначено, що технічні умови на стандартне приєднання, надаються замовнику ОСР протягом **10 робочих** днів з наступного **робочого** дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Між гр. Александровим Ю.В. та АТ «Полтаваобленерго» було укладено типові договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 14.02.2022 № 1180 та від 14.02.2022 № 1182.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **28.02.2022**.

Відповідно до пункту 4 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі - Порядок) операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.

Відповідно до пункту 9.1. Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Типовий Договір), що є додатком 1 до Кодексу, умови цього Договору можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання Сторонами, які оформляються додатковими угодами до нього.

Згідно з положеннями пункту 9.2 Типового Договору усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Ліцензіатом листом від 17.07.2023 № 13.89/19127 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що у зв'язку з введенням на території України воєнного стану з 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» Товариство знаходилось у вимушеному простоті і не мало можливості видати замовнику оригінали документів на приєднання, тому вищевказані **документи було направлено замовнику 17.03.2022** електронною поштою із вкладенням їх електронних копій.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2 гр. Александрова Ю. В., Товариство надало завірені копії роздруківок з електронної пошти, відповідно до яких **17.03.2022** о 11:18 та 11:28 год на електронну адресу, яка була зазначена в Заяві 1 та Заяві 2, було направлено повідомлення про направлення пакету документів про приєднання до електричних мереж систем розподілу до якого було прикріплено 3 вкладення у форматі pdf: «Рахунок», «РПП», «ТУ».

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **не надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, у **зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання спосіб обміну інформацією**, а саме на поштову адресу та за номером телефону, які була вказані в заяві про приєднання.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Александров Ю.В. листом від 01.08.2022 № б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 05.08.2022 № 492/3-А) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Щодо взаємовідносин з гр. Лисенко В.І.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Лисенко В.І. від 17.12.2021 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Лисенко В.І. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 10.02.2021 (вх. Товариства від **01.03.2021** № 441-Л) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 30 кВт (0,4 кВ) (друга ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, **кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР**, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **16.03.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Також, у підпункті 5. «Адреса для листування» Заяви зазначено поштову адресу.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проект договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2065 від 12.03.2021, технічні умови стандартного приєднання № 75/2065 від 12.03.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Лисенко В.І. **12.03.2021 повідомлено електронною поштою**, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Лисенко В.І. Товариство надало:

- завірену роздруковку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **12.03.2021** о 14:51 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруковку смс-повідомлення на номер мобільного телефону **12.03.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **12.03.2021** № 01-1/5308, яким Товариство повідомило про виготовлення проекту договору про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-566 та домовитися про час та спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **12.03.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було направлено пакет документів листом від 07.06.2021 № 13-88/11231. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» через скриньку Товариства 19.08.2021.

Згідно копії Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.03.2021 № 2065, який наданий Ліцензіатом, на запит комісії з перевірки, гр. Лисенко В.І. **підписала вказаний договір 19.08.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання **у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією**, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Лисенко В.І. листом без зазначення дати (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7164/001) звернулась до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Лисенко В.І. звернулась до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 20.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Іванютою І.М.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Іванюти І.М. від 11.10.2021 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Іванюта І.М. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 11.05.2021 (вх. Товариства від **19.05.2021** № 1174) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 7 кВт (0,38 кВ) (перша ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **02.06.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- поштою – вказано поштову адресу;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проект договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2478 від 28.05.2021, технічні умови стандартного приєднання № 48/2478 від 28.05.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Іванюту І.М. повідомлено електронною поштою, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Іванюти І.М. Товариство надало:

- завірену роздруковку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **28.05.2021** о 14:24 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір приєднання», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруковки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **28.05.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **28.05.2021** № 03-88/10583, яким Товариство **повідомило про виготовлення проекту договору** про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-582 та домовитися про спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **28.05.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було **направлено пакет документів листом від 29.06.2021** № 13-88/12947. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **07.07.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат направив на поштову адресу гр. Іванюти І.М., вказану у Заяві, повідомлення про виконання своїх зобов'язань по договору приєднання до електричних мереж від 28.05.2021 № 2478, додатки до зазначеного листа: акт здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж (2 примірники) та Довідка про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення (1 примірник). Вказаний лист гр. Іванюта І.М. отримав особисто, що підтверджується завіреною копією трекінгу поштових відправлень.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.10.2022 № 04.35/21803 надіслало на поштову адресу гр. Іванюти І.М. лист, додатком до якого був паспорт точки розподілу електричної енергії (Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1080204455).

Щодо взаємовідносин з гр. Плахтюк С. О.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Плахтюк С.О. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Плахтук С.О. (кв. 1) та гр. Левченко К. Ю. (кв. 2) звернулися до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору б/д (вх. Товариства від **26.07.2021** № 1497-П) (далі – Заява) житлового будинку.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **09.08.2021**.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовників що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ000314060821 1 16 08 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 26.07.2021 № 3362, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунки для здійснення оплати послуг від 06.08.2021 № 91040221 та № 91040225 за допомогою смс-повідомлення на телефонний номер, вказаний в Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало завірену копію роздруковки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **06.08.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства.

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 26.08.2021 №13-88/17494, додатками до якого зазначені технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 № 000314, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 76 від **27.08.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання з **порушенням терміну на 12 робочих днів**.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Плахтук С.О. листом б/д б/н «Щодо врегулювання надання послуги з приєднання» звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7163/001) до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Плахтук С.О. звернулася до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 18.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Сиверином О. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сиверин О.М. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» строків надання технічних умов на приєднання разом з рахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж у спосіб вказаний в заяві про приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Сиверин О.М звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору від 03.11.2021 (вх. Товариства від **08.11.2021** № 12872) (далі – Заява) нежитлової будівлі, автозаправна станція та автогазозаправний пункт.

Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 комісії з проведення перевірки, Заяву Товариством було отримано поштою, на підтвердження надано витяг з реєстру вхідної кореспонденції за період 08.11.2021.

Разом з тим, гр. Сиверин О.М. у своєму зверненні б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21) зазначив: *«03.11.2021 мною до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рекомендованим листом з повідомленням про вручення було направлено заяву про видачу стандартних ТУ та договору приєднання також було додано копії всіх необхідних документів. Лист було доставлено*

адресату 04.11.2021, що підтверджується повідомленням Укрпошти про вручення (копія повідомлення додається)» (мовою листа).

Відповідно до копії рекомендованого повідомлення про вручення поштового відправлення виплату грошового переказу АТ «УКРПОШТА», наданого гр. Северином О.М., додатком до звернення б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21), рекомендований лист отримано Товариством **04.11.2021**, що свідчить про присвоєння АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстраційного номеру Заяві 08.11.2021 з порушенням на 1 робочий день.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, керуючись вимогами пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р., зі змінами (у редакції, яка була чинна після 01.06.2021р.), а саме «у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів», тобто заява про приєднання електроустановки певної потужності, датована 03.11.2021р., з додатками **надійшла** від гр. Северина О.М. до Товариства **05.11.2021р.** (п'ятниця) та **zareєстрована 08.11.2021р.** (понеділок) (вх. №12872) тобто, не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів, як і передбачено Кодексом. Даний факт підтверджується копією реєстру ф.8 №6 (додаток) щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням». Даний реєстр, складений **04.11.2021р.** працівниками відділення поштового зв'язку №22, проте отриманий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 05.11.2021р., про що є відмітка завідувача канцелярії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ракецької В.В. Також, на штампі Укрпошти, на ф.119, чітко видно дату **05.11.2021р.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надходження до Товариства заява гр. Северина О.М. про приєднання електроустановки певної потужності від 03.11.2021, підтверджується **реєстром ф.8 №6 щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням», який датовано 04.11.2023.**

В Заяві було вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: вказано адресу електронної пошти;
- поштою: вказано поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **22.11.2021.**

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовника що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ001523191121 1 16 14 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 08.11.2021 № 5439, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунок для здійснення оплати послуг від 19.11.2021 № 91061129 за допомогою sms-повідомлення на телефонний номер та на електронну пошту, вказані у Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало:

- завірену копію роздруківки sms-повідомлення на номер мобільного телефону **19.11.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства;

- завірену роздруківку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якого на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві 19.11.2021 о 10:25 год було направлено повідомлення: «Цим листом повідомляємо, що отримати дані документи Ви можете за адресою: Товариства. Приймальні дні: з понеділка по четвер, приймальний час: з 13-00 до 16-00, телефонувати з прохідної за номером (0532) 510-562. Також можливо зателефонувати за вказаним номером у вищевказаний час та домовитись про інший спосіб отримання документів».

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 01.12.2021 №13-88/26715, додатками до якого зазначені: технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 № 001523, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 9209 від **01.12.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання з порушенням терміну на 7 робочих днів.

Щодо взаємовідносин з гр. Одноочко В.А.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Одноочко В.А. від 27.09.2022 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Одноочко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від б/д № б/н (вх. Товариства від **07.12.2021** № 3049-О) квартири від мереж ДП «Новосанжарське лісове господарство».

Згідно Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 5,0 кВт (0,38 кВ) (перша ступень потужності).

Відповідно до наданої Заяви, об'єктом приєднання є квартира, яка в свою чергу належить до житлового фонду, та відповідно призначена та придатна для постійного або тимчасового проживання.

Відповідно до пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:

у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;

у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;

без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.

З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення видає замовнику проєкт договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов.

При виконанні такого приєднання мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;

3) має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, відпущеної, виробленої, включаючи витрати на власні потреби, електроустановками замовника (електроустановки власних потреб приєднуються за рахунок договірної потужності суб'єкта господарювання), відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);

б) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог: із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним; із ОСР на відповідність технічним умовам.

Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;

7) суб'єкт господарювання разом із замовником забезпечує виконання погоджених ОСР проєктних рішень, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.

У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).

Товариство підготувало проєкт договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.12.2021 № 5925, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 (далі – ТУ), про що Замовнику було направлено смс-повідомлення на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання, за яким Замовник має можливість завантажити технічні умови з додатками та повідомлення на електронну пошту та після уточнення способу отримання, Замовнику було направлено пакет документів поштовим відправленням листом від 29.12.2021 № 13-88/29837.

Розділом III ТУ «Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу» **не передбачено виконання технічних заходів для приєднання об'єкта замовника.**

Приєднання квартири за адресою замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання ДП «Новосанжарське лісове господарство» здійснювалося за рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання.

Ліцензіатом була надана комісії з проведення перевірки копія повідомлення від **08.02.2022** № ПВ001766201221 1 16 24 4 080222 про надання послуг з приєднання до електричних мереж систем розподілу електроустановки: квартира за адресою замовника. Дане повідомлення було направлено гр. Одноочко В.А. в електронному вигляді 08.02.2022 на електронну пошту зазначену в Заяві.

Перевіркою встановлено, що надавши гр. Одноочко В.А. послугу з приєднання його електроустановки, що належить до житлового фонду до електромережі ДП «Новосанжарське лісове господарство» АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2**

Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом, а саме вимог пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, в частині надання послуги з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду до електричних мереж суб'єкта господарювання.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що гр. Одночко В.А. листом від 10.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.10.2022 № 106-О-001/1) щодо внесення змін до договору від 07.12.2021 № 5925 в частині приєднання електроустановки до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Гр. Одночко В.А. листом від 17.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 17.10.2022 № 1336/001), у якому зазначив: «У зв'язку з інформацією, наданою ДП «Полтавський лісгосп» щодо відзиву виданих мені Технічних умов від 02.12.2021, прошу мій лист від 10.10.2021 щодо врегулювання питання електропостачання об'єкту «
» залишити без розгляду.

Враховуючи вищевикладене, прошу вжити заходів для перегляду умов договору про приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 в частині умов та строку його виконання» (мовою листа).

18.10.2022 між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ДП «Полтавське лісове господарство» та Одночко В.А. укладено додаткову угоду № 1 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 5925 від 07.12.2021, якою було змінено строк виконання договору і **скасовано повідомлення про надання послуги з приєднання** від 08.02.2022 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 та технічні умови від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1.

Листом від б/д б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) гр. Одночко В.А. повідомив АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»: «У зв'язку із втратою інтересу до виконання Договору приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 та на виконання умов Додаткової угоди № 1 від 18.10.2022 до даного Договору, направляю належним чином оформлену заяву про тимчасове приєднання для можливості приєднання від електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»» (мовою листа), додатком до вказаного листа була заява про тимчасове приєднання до електричних мереж.

Гр. Одночко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання від б/д № б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) квартири (далі – Заява 2) на підставі якої укладено договір про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу від 16.11.2022 № 3548.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом надано копію акта здачі-приймання наданих послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж від 13.12.2022, який підписаний Замовником та Виконавцем без зауважень.

Крім того, комісія з проведення перевірки зазначає, що гр. Одночко В.А. листом від б/д б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 11.11.2022 № 106-О-001/3) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня</p>
----	--	---

2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

2021 рік

На період діяльності з **01.01.2019 по 31.12.2019** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»».

У 2021 році загальні операційні витрати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня затвердженого структурою тарифів (2 415 950 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ кВт·год або на _____ % (факт _____ кВт·год, план – 4 836 188 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
плата за землю	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
аудиторські послуги	
підготовка кадрів	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
абонплата за ведення та зберігання реєстру	
поштові витрати	
дезінфекційні послуги	
Всього	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році складає _____ грн, а саме:

Статті витрат	Перевитрати, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали*	
витрати на ремонт*	
витрати на електроенергію для господарських потреб	
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи*	
Амортизація	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків	

податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
канцелярські витрати	
землеустрій (землевпорядкування)	
паспортизація будівель і споруд електричних мереж	
соціальні витрати	
оголошення в газетах	
витрати на проведення зборів акціонерів	
інформаційні та довідкові послуги	
витрати на розробку науково-технічної документації та періодики	
пільгова пенсія	
витрати на незалежну оцінку активів	
витрати на оформлення права власності на майно	
послуги Нацполіції та суб'єктів ОТК	
розробка НХТВЕ (ДП «ДОНОРГРЕС», ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»)	
хроматографічне обслуговування	
Інші	
ВСЬОГО	

*з урахуванням капіталізованих витрат

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
землеустрій (землевпорядкування)	
паспортизація будівель і споруд електричних мереж	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що перевитрати за статтею «паспортизація будівель і споруд електричних мереж» у 2021 році не є обґрунтованими.

*Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить **грн (без ПДВ).***

14	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-
----	---	---

<p>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175</p> <p>пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899)</p> <p>пункту 2.7 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p> <p>пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899;</p> <p>яким встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p>щодо нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, шокварталу із застосуванням прямолінійного методу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо) встановлені НКРЕКП.</p>
--	---

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що у Ліцензіата наявні **активи, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та які були оцінені ТОВ «КОНТАКТ - СЕРВІС» під час виконання оцінки вартості активів Товариства (додаток 3 у сканованому вигляді).

Вартість за результатами незалежної оцінки зазначених вище активів складає **грн.**

Перевіркою встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.

За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів) не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що Актом № 330 зафіксовано, наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму грн.

За поясненнями Ліцензіата, для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарним номерам 5100001, 5140010, 5150006, 13034682 та 13017093 були враховані площі будівель згідно редакцій технічних паспортів до переоформлення на нові технічні паспорти. Для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарному номеру 2120007 було виявлено механічну помилку: для розрахунку виключення була врахована площа забудови 213,22 кв м, зазначена в Звіті про оцінку активів, а не загальна площа будівлі 106,6 кв м, зазначена в Акті технічного обстеження. По інвентарному номеру 2150006 (для розрахунку виключення була врахована площа оренди 90,1 кв м, яка повернута з оренди 30.09.2021 замість 15.5 кв м, яка передана в оренду 01.10.2021).

Актом № 330 зафіксовано, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» становить грн.

Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, для перегляду тарифів **при переході на стимулююче регулювання ліцензіат** подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема, розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753 (далі - Порядок визначення регуляторної бази активів) (у друкованій та електронній формах).

При цьому, пунктом 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, **включаються активи, що безпосередньо використовуються** для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Наявність розбіжностей між вартостями та площами частин будівель, які передано в оренду та виключено ОСР з РБА, у зв'язку із невикористанням їх для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму грн свідчить про наявність порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку вартості активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.4 зазначено:

Перевіркою встановлено, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.

За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів)

не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що надані комісії з проведення перевірки, комісією з проведення перевірки встановлено, наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму _____ грн.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

Листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомляло Комісію з перевірки про те, що

– по інвентарному номеру 110036 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди об'єкту 288,28 кв.м., який повернуто з оренди 05.01.2021,

– по інвентарному номеру 2130546 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди 423,2 кв.м., замість 336,8 кв.м. (були враховані площі, які повернуто з оренди 01.06.2021, 01,09,2021).

Тобто станом на 31.12.2021 об'єкт 110036 (_____) не був в оренді і не підлягав виключенню з РБА, а по об'єкту 2130546 (_____) станом на 31.12.2021 в оренді перебувала площа 336,8 кв.м. Проте Комісією з перевірки не враховані дані пояснення в розрахунку виключень з РБА.

Також, листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 були надані копії витягів з реєстру речових прав по частині об'єкту з інвентарним номером 5150006 (Адміністративне приміщення), загальна площа якого згідно з технічним паспортом до переоформлення складає 382,5 кв.м., а після переоформлення технічний паспорт було оформлено лише на частину будівлі (один поверх площею 204,10 кв.м), а на іншу частину (другий поверх площею 175,7 кв.м) технічний паспорт не оформлювався, але наявні витяги з реєстру речових прав, що підтверджують площу цієї частини. Проте комісією при розрахунку виключень з РБА застосовано лише площу частини будівлі в розмірі 204,10 кв.м., а не цілої будівлі 379,8 кв.м (204,10 + 175,7).

Листом № 12.83/20226 від 27.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало Комісії з перевірки Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду і були виключені з РБА станом на 31.12.2021, згідно якого підлягає виключенню з РБА вартість знаних в оренду приміщень станом на 31.12.2021 року у сумі _____ грн., а попередньо було виключено _____ грн. Отже різниця складає мінус _____ грн. Тобто АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» попередньо виключило з РБА суму більшу за розрахункову. Проте Комісією не враховано даний Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду, а саме:

№ п/п	Інв.№	Найменування основного засобу	Площа будівлі, кв. м	Вартість згідно Звіту про оцінку, тис. грн, (без ПДВ)	Площа частини будівлі, яка передана в оренду, кв. м	Вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка виключена ОСР з РБА, гривень	Розрахункова вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка підлягає виключенню з РБА, гривень	Різниця, гривень
1	2	3	4	5	6	7	8=5/4*6	9=8-7
1	2120007	Админздание №1	162,08		106,6			
2	2150006	Будівля енергозбуту на базі Красногорівської філії	90,50		15,5			
3	5100001	КОНТОРА 2-Х ЭТАЖНАЯ	718,70		161,3			
4	13017093	Здание абонентской службы	175,00		116,8			
5	13034682	Админздание	1 311,10		90,1			
6	5140010	Здание РЕП Оржица РЭС	746,50		44,8			
7	5150006	Адмінприміщення філії м.Пирятин	379,8		81,4			

8	13017115 (13018436)	Здание абонгруппы Чернухи (Здание энергонадзора Чернухи)	292,90		64			
9	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2-Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1 118,60		34,3			
10	110036	Ангар типа КРЫМ вул.	288,28		0			
11	2130546	Рем.производ.база Зеньковского участка	896		336,8			
	Всього							

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.5 зазначено:

«Отже, комісія з проведення перевірки зазначає, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**»

Проте, згідно вищенаведених розрахунків та пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**

(_____ грн. активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії + _____ грн. активів переданих в оренду).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Крім того, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«Згідно висновків Комісії з перевірки, відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА0) становить _____ грн.

Проте, згідно розрахунків АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА0) становить _____ грн

Вартість регуляторної бази активів за результатами Звіту про оцінку та Довідки про вартість активів, наданої листом Ліцензіата від 20 липня 2023 року № 12.83/19596 (додаток 4 у сканованому вигляді), станом на 30 вересня 2020 року складає _____ грн, в тому числі:

основні засоби – _____ грн;

нематеріальні активи – _____ грн;

незавершені капітальні інвестиції – _____ грн.

Сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**

Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)**, кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила **8 одиниць**, загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 25 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 2 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом перевищує 10 м² та становить за загальною оціночною вартістю _____ грн

Виключенню зі складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰) підлягають **об'єкти незавершених капітальних інвестицій, переоцінена вартість яких становить** _____ грн .

Всього встановлені обмеження для РБА складають _____ грн.
(_____ + _____ + _____ + _____)

Балансова первісна вартість активів, що створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до ІІІ, за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами ІІІ, та активів, які отримані на безоплатній основі (І), становить _____ грн.:

- _____ грн - активи створені за рахунок джерел Інвестиційної програми (прибуток, амортизація, тощо),
- _____ грн - активи створені за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами Інвестиційної програми,
- _____ грн. - активи, які отримані на безоплатній основі.

Залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (ВА) становить _____ грн.

Амортизація на активи, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 01.01.2022 (А^{нов}) становить _____ грн.

КПК – кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання.

Дата оцінка активів Ліцензіата згідно Звіту про оцінку **30.09.2020**, таким чином до дати переходу до стимулюючого регулювання (01.01.2022) **повних 5 кварталів**.

Амортизація на активи станом на 31.12.2021, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 30.09.2020, визначається за формулою:

РБА*(КПК/120), де

120 – відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить **30 років (120 кварталів)**.

(_____ - _____) * (_____) = _____ грн, де

– РБА,

– встановлені обмеження Порядком 899.

РБА⁰ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

Таким чином, $РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - А^{нов}$ становить:

РБА⁰ _____ = _____ (_____ - _____)
+ _____ - _____ - _____ = _____
грн

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 05.10.2028 №1175, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заперечує визначену в Акті № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки) суму РБА⁰, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері

*електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в розмірі
- грн.»*

Актом № 330 зафіксовано, що відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства **обліковувались легкових автомобілів**, які було включено до Звіту з оцінки.

Таким чином, відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)**, кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила **8 одиниць**, загальною оціночною вартістю **грн**, що на **грн більше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу** (**грн**).

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр):

- кількість легкових автомобілів складає **одиниць**.
- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна)) – **особи**.

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

$/100 * 3 =$ **легкових автомобілів, де:**

– середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;

– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.

Таким чином, **не повинні включатися до регуляторної бази активів** легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, а саме **легкових автомобілів** (**кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021**) – (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА) – **8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ))**.

Тобто, **виключенню з РБА⁰ підлягає легкових автомобілів**, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю **грн**, що на **грн менше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу** (**грн**), а саме:

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), 1 легкового автомобіля балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) проти 8 відповідних автомобілів, встановлених комісією з перевірки, а також врахування Ліцензіатом у відповідному Реєстрі обмежень 33 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проти **легкових автомобілів, зафіксованих комісією з перевірки, свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень на легкові автомобілі враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.7 зазначено:

«Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр) (додаток 4 у сканованому вигляді):

- кількість легкових автомобілів складає **одиниць.**
- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна)) – **особи.**

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

$/100*3 =$ легкових автомобілів, де:

- середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;
- максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.»

Отже, Комісією для розрахунку обмежень на легкові автомобілі застосовано середню кількість працівників АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартильна) – **особи**, та розраховано максимальну кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА – **одиниці.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 **не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників.**

Отже, п.2.7 Порядку 899 не висуває вимог щодо застосування для розрахунку саме середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП, а в редакції п.2.7 Порядку 899, який діє з 08.07.2023, навіть уточнено, що не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 **на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.**

Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.**

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників :

$/100*3 =$ легкових автомобілів, де:

- кількість працівників Товариства за загальним штатним розписом станом на 31.12.2021;

– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.

Враховуючи вищезазначене, максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА становить одиниці, а не одиниць, як розраховано Комісією в акті перевірки.

Відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом лист 12.83/9596 від 20.07.2023 у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства **обліковувались легкових автомобілів, а в РБА⁰ було включено легкових автомобілів, тобто виключено з РБА⁰ легкових автомобілів:**

– легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, які включали 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ), але з оціночною вартістю менше 500 тис.грн.;

– 1 легковий автомобіль з первісною вартістю, та одночасно з оціночною вартістю, понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ).

Тобто, спочатку були виключені автомобілі з обмеженням по кількості, а потім з обмеженням по вартості.

Якщо врахувати висновок акту щодо першочергового виключення автомобілів з обмеженням по вартості, то виключенню підлягають 8 одиниць, загальною оціночною вартістю **грн:**

№ з/п	Інвентарний номер	Марка, модель транспортного засобу	№ з/п в Звіті про оцінку	Балансова первісна вартість, грн (без ПДВ)	Оціночна вартість, грн (без ПДВ)
1	15001155		625		
2	15001262		704		
3	15001341		782		
4	15001346		783		
5	15001347		784		
6	15001354		791		
7	15001365		807		
8	15001458		840		
Разом:					

Тоді, виключенню з РБА⁰ з обмеженням по кількості підлягає **легкових автомобілів** (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021) – (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА) – 8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)), загальною оціночною вартістю **грн. а саме:**

№ п/п	Номер інвентарний	Рік ведення в експлуатацію	Назва	Первісна балансова вартість, грн	Оціночна вартість станом на 30.09.2020, грн
1	15001051	16.06.2004			
2	15001069	27.08.2004			
3	15001070	27.08.2004			
4	15001071	27.08.2004			
5	15001072	27.08.2004			
6	15001073	27.08.2004			
7	15001079	22.11.2004			
8	15001100	31.03.2005			
9	15001101	31.03.2005			
10	15001102	31.03.2005			
11	15001103	31.03.2005			
12	15001104	31.03.2005			
13	2111002	10.06.1999			
14	2180921	10.06.1999			
15	300206	10.09.1999			
16	300357	10.07.1999			
17	31649	01.04.1998			
18	352129	01.10.1997			
19	352206	01.07.1998			
20	5111015	10.06.1999			
21	5160772	01.01.2000			
22	15000814	31.05.2001			
23	15000815	31.05.2001			
24	15000816	27.06.2001			
25	15000817	27.06.2001			
РАЗОМ:					

Враховуючи вищенаведене, виключенню всього підлягає **одиниці легкових автомобілів:**

– 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) загальною оціночною вартістю **грн,**

– легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю **грн.**

Рішення Комісії про виключення **одиниць легкових автомобілів (8 з обмеженням по вартості та з обмеженням по кількості), яке базується на**

розрахунку з використанням середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП (особи), є помилковим.

Для розрахунку згідно п. 2.7 Порядку 899 необхідно використовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання (особи).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Комісією з перевірки здійснено аналіз штатного розпису Товариства, наданого комісії з перевірки, технічних паспортів та акту технічного обстеження, а також Довідки від 22.06.2023 № 05/13796, наданої Ліцензіатом комісії з проведення перевірки щодо переліку адміністративних будівель та їх площ.

У ході проведеного аналізу Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), технічних паспортів та штатного розпису АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що Товариством не включено до Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата, частину вартості будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, **підпадає 4 адміністративні будівлі**, показник співвідношення площ якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² **загальною оціночною вартістю грн.**

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме не врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), частини 4х будівель адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом **свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення), знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

Відповідно до Державного класифікатора будівель та споруд ДК 018-2000, затвердженого та введеного в дію наказом Держстандарту України від 17.08.2000 № 507, будівлі - це споруди, що складаються з несучих та огорожувальних або сполучених (несуче-огорожувальних) конструкцій, які утворюють наземні або підземні приміщення, призначені для проживання або перебування людей, розміщення устаткування, тварин, рослин, а також предметів. **Будівлі класифікуються за їх функціональним призначенням.** Будівлі, що використовуються або запроєктовані для декількох призначень (комбіноване житло, готель і контора), повинні бути ідентифіковані за **однією класифікаційною ознакою** відповідно до головного призначення. Головне призначення повинне бути визначене таким чином:

- обчислюється відсоткове співвідношення площ різних за призначенням приміщень будівлі в складі повної загальної площі з віднесенням цих приміщень згідно з їх призначенням чи використанням до відповідного класифікаційного угруповання;

- потім будівля класифікується за методом «згори - донизу».

Будівлю спочатку відносять до розділу (один розряд коду), що охоплює всю чи більшу частку всієї її загальної площі. Далі їх відносять до підрозділу (два розряди коду) - житлові будівлі, нежитлові будівлі за найбільшою питомою вагою площі в цій будівлі.

Наступним кроком визначається група (три розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах підрозділу.

Нарешті, вибирається належність будівлі до класу (чотири розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах групи.

Таким чином наявність площ не адміністративного призначення у складі адміністративної будівлі допускається діючим Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень будівель адміністративного призначення враховуючи нижчевикладене.

Згідно з пунктом 2.7 розділу II Порядку 899, в редакції що діяла до 08.07.2023, до складу РБА⁰ не включаються зокрема, частина активів, що перевищують встановлені обмеження, – будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом, а з 08.07.2023 уточнено, що до складу РБА⁰ не включаються частина будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.

*Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.** Проте Комісією для розрахунку обмежень застосовано кількість працівників за штатним розписом без врахування вакансій, що становить - особи.*

Пункт 2.7 розділу II Порядку 899 не містить вимог щодо виключення кількості вакантних посад з загального штатного розпису.

*Отже, для розрахунку обмежень по будівлям адміністративного призначення необхідно застосовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання - **особи.***

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення), знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м² в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.10 зазначено:

*«За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпадає 4 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² загальною оціночною вартістю **грн.»***

*АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з розрахунком здійсненим Комісією з перевірки, бо навіть, якщо не враховувати в розрахунку площі не адміністративного призначення (підвали, гаражі, склади, тощо), але застосовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання - **особи, як передбачає п.2.7 Порядку №899, то під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпаде 2 адміністративні будівлі загальною оціночною вартістю **грн., а саме:*****

№ п/п	Інвентарний номер	Найменування активу	Загальна площа будівлі, кв.м	Вартість згідно Звіту про оцінку,	К-сть штатних одиниць за загальним штатним,	Перевищення площі на 1 працівника в будівлі за	Сума, яка підлягає виключенню з РБА, грн (без ПДВ)
-------	-------------------	---------------------	------------------------------	-----------------------------------	---	--	--

				тис. грн, (без ПДВ)	станом на 31.12.2020	загальним штатним розрахунком кв. м	
1	13034682	Админздание	1311,10		78	441	
2	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2- Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1118,60 (1084,3+34,3)		91	174,3	
						Всього:	

Комісією з перевірки невірно розраховано кількість будівель, розмір перевищення площі та суму яка підлягає виключенню з РБА.

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та **встановлено розбіжності у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).**

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.**

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.**

Річна амортизація на активи, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = \text{РБА}^0/30$, тис. грн.**

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, **амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.**

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих **строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).**

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у **розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).**

Зазначена помилка призвела до **невірного розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.**

Зазначене вище свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог **нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку залишкової переоціненої вартості активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, та з застосуванням методології нарахування амортизації по п.2.9 до п.2.2 Порядку 899, враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.15 зазначено:

«Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та встановлено розбіжності у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = РБА^0/30$, тис. грн.

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).

Зазначена помилка призвела до невірною розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним висновком акту з огляду на те, що пункти 2.8 та 2.9 Порядку 899, та наведені в цих пунктах формули ($A^0 = РБА^0/30$) та умови розрахунку, стосуються розрахунку амортизації (показник A^0) активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (показник РБА⁰). Тобто в пунктах 2.8 та 2.9 описано розрахунок амортизації показника РБА⁰, а не показника ВА.

А в реєстрі активів відчуження (вибуття) яких відбулося за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання розраховується залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (показник ВА).

Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, показник ВА є одним з елементів розрахунку показника

$$РБА^0 : РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{ное}$$

Тобто, формула $A^0 = РБА^0/30$ із п.2.8 Порядку 899 не стосується розрахунку показника ВА. Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, РБА⁰ розраховується за формулою

$$РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{ное}$$

RBA^0 - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

RBA - регуляторна база активів, визначена на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки, проведеної згідно з Методикою оцінки, з урахуванням пункту 2.3 цього розділу, тис. грн;

I - балансова первісна вартість активів, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми, та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, тис.грн;

BA - залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

KPK -кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;

A^{nos} - амортизація на активи, що були створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пунктів 3.4, 3.5 розділу III цього Порядку, тис. грн.

Як вбачається з формули, згідно п.2.2 Порядку 899, показник RBA (переоцінена вартість активів) в повному обсязі зменшується на амортизацію розраховану на формулою $RBA * KPK / 120$, тому показник BA (залишкова переоцінена вартість активів, що вибули) необхідно розраховувати застосовуючи аналогічну формулу розрахунку амортизації: $RBA * KPK / 120$, щоб не подвоїти зменшення RBA і вірно порахувати показник RBA^0 станом на 31.12.2021 в розрізі об'єктів активів. Показник BA розраховується за формулою: $BA = RBA - RBA * KPK / 120$.

В акті перевірки зазначено, що «Після проведення вказаного перерахунку, загальна залишкова балансова вартість активів на дату вибуття (відчуження) становить (реєстр 4.1 в електронному вигляді грн, що на грн більше від залишкової балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження) вказаної Ліцензіатом у Реєстрі RBA^0 (BA_{2021}), наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника / іншої уповноваженої особи Ліцензіата, а саме грн.»

Зазначена в акті сума відхилення показника BA у розмірі грн., це будуть мінусові вартості конкретних активів в RBA^0 станом на 31.12.2021.

Ще раз звертаємо вашу увагу, на помилковість методології розрахунку показника BA , застосованої Комісією, та на відсутність в акті перевірки коментарів що робити з мінусовими вартостями активів станом на 31.12.2021.

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що до 04.07.2021)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової</p>
----	---	--

<p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)</p>	<p>купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.</p>
---	--

Постановою НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з **21.11.2020 до 04.07.2021**);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з **04.07.2021 до 09.08.2021**);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (15.02.2021, 17.04.2021, 16.07.2021 та 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрізі **окремих розрахункових годин, а саме:**

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
0:00 – 1:00				
6:00 – 7:00				
7:00 – 8:00				
8:00 – 9:00				
9:00 – 10:00				
23:00 – 24:00				
23:00 – 24:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				
18:00 – 19:00				
19:00 – 20:00				
20:00 – 21:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				

<p style="text-align: center;">16</p>	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діє до 15 серпня 2022)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діє до 15 серпня 2022)</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.2 Порядку № 955</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передє прогнозного періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозного періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозного періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання); <p>яким встановлено, що до ІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) для основних засобів: акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1,
---------------------------------------	--	--

пункту 4.3 Порядку № 955

затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетності заходів.

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 531 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 233 516,00 тис. грн (без ПДВ) з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	113 243,00
Прибуток	0,00
Реактивна електроенергія	55 885,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	23 097,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	30 329,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	9 962,00
Усього	233 516,00

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	175 159,18				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	35 491,14				
3.	Впровадження та розвиток АСДТК	3 916,53				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 253,26				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				

6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	11 080,47				
7.	Інше	3 615,01				
Разом		233 516,00				

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік, протягом 2021 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**, або **%** від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибуток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне.

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% складає **грн (без ПДВ)**;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ)**, а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – **грн (без ПДВ)**;

економія ТВЕ – **грн (без ПДВ)**;

за перетоки реактивної електричної енергії – **грн (без ПДВ)**.

Відповідно до службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 при визначенні виконання пунктів 1.1.5.2.1, 1.1.5.3.4 розглядати кожну окрему складову окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.

Проте, у результуючій частині Акта при визначенні кількості та загальної суми невиконаних заходів станом на 31.12.2021:

- не враховано підпункти 1.1.5.2.1.1, 1.1.5.2.1.2, 1.1.5.2.1.4 пункту 1.1.5.2.1 «Заміна існуючого обладнання у ВРП-35 кВ ПС-35/10(6) кВ з використанням модульного вимикача 35 кВ», які були невиконані станом на 31.12.2021 відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку № 955* на загальну заплановану суму грн (без ПДВ);

- як невиконаний захід, врахований пункт 1.1.5.3.4 «Реконструкція трансформаторної підстанції. Заміна трансформатору потужністю від 25 до 630 кВА», зокрема підпункти 1.1.5.3.4.7, 1.1.5.3.4.9, 1.1.5.3.4.10, в повному обсязі, проте окремі складові вищезазначеного пункту відповідно до інформації, зазначеної в Акті, станом на 31.12.2021 є виконаними.

Зважаючи на зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує при формуванні проєкту рішення НКРЕКП «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» скоригувати кількість та загальну суму невиконаних заходів Інвестиційної програми на 2021 рік на відповідні величини.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІП на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);

економія ТВЕ – грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІП становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% складає грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ), а саме:

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що згідно із інформацією, зазначеною у Акті перевірки, окремі транспортні засоби, що виведені з експлуатації не відповідають актам технічного стану транспортних засобів, що були надані при розгляді ІП на 2021 рік до НКРЕКП. Вищезазначене вказує на порушення Товариством вимог пункту 3.9 Порядку № 955* , зокрема, оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІП, звітів щодо виконання ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ІП та пункту 5.4 Порядку № 955, зокрема, що

відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу.

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2502 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ) за наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної е/е	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Усього	

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	239 395,20				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	74 862,02				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	41 930,67				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 679,44				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	84 590,51				
7.	Інше	3 563,69				
	Разом	446 021,52				

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибуток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;
 сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ),

а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **139 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною запланованою **вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- амортизація – _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
- прибуток (додаткові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
- за перетоки реактивної електричної енергії – _____ грн (без ПДВ);
- додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – _____ грн (без ПДВ);
- економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи зазначене, в діях АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році не вбачається порушень вимог:

пункту 4.1 Порядку № 955, відповідно до якого, Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.3 Порядку № 955, відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів,

у зв'язку із невиконанням у повному обсязі ІІ 2022.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 140);

порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 14.09.2021 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІП) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2021 № 05-45/19123, надало до НКРЕКП ІП на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, оформлену неналежним чином, а саме:

не було надано належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІП на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІП;

по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, експертні висновки тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 08.10.2021 № 11566/17.1.1/7-21.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 704);

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 16.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІП) на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2022 № 05.46/683, надало до НКРЕКП ІП на 2023 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, оформлену неналежним чином про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 03.10.2022 № 11436/17.1.1/7-22, а саме:

- пояснювальна записка по окремих заходах ІП на 2023 рік не відповідає вимогам пункту 2.8 Порядку № 955;

- по окремих заходах ІП на 2023 рік відсутні обґрунтовані матеріали, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку № 955, зокрема, проекти, кошториси, накази про затвердження проектно-кошторисної документації або статутів проєктів з техніко-економічними обґрунтуванням, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- розподіл фінансування по розділах ІП АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік не відповідає вимогам Протоколу, а саме обсяг II-IV розділів складає менше 30% та V-VII розділів – більше 10%;

- відсутнє погодження Адміністратором комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України (пункт 2.19 Порядку № 955);

- відсутній висновок Державної інспекції з енергетичного нагляду України;

- окремі заходи ІП на 2023 рік не передбачені схваленим планом розвитку системи розподілу АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», зокрема такі:

«Заміна існуючого обладнання у ;

Заміна існуючого обладнання ;

«Розробка ПКД: ;

«Розробка ПКД: ;

«Розробка ПКД: ;

«Розробка ПКД: ;

<p>На виконання даного листа Товариством листом від 17.10.2022 № 05.46/3179 були надані пояснення та надіслано прохання щодо подовження розгляду інвестиційної програми на 2023 рік та надано скориговані «Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період».</p> <p>НКРЕКП листом від 04.11.2022 № 13869/17.1.1./7-22 надало повторно зауваження до проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та повернуло її на доопрацювання та повідомило про необхідність в найкоротший термін опрацювати зауваження та подати проект Інвестиційної програми на 2023 рік на повторний розгляд.</p> <p>Товариство листом від 18.11.2022 № 05.46/5599 направило на розгляд до НКРЕКП доопрацьований проект інвестиційної програми та додаткові пояснення і обґрунтування в електронному вигляді.</p>		
17	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки було перевірено виконання аварійно-відновних та інших непередбачених робіт АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2021 році та їх відображених у звітах з виконання Ремонтної програми в частині документів, що підтверджують характер таких робіт, актів на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт, актами приймання – здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (ОЗ-2).</p> <p>Перевіркою встановлено, що в звіті з виконання Ремонтній програмі 2021 року, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 24.01.2023 № 13.19/2045, допущено технічну помилку, внаслідок чого відомості відображені витрати по об'єкту ПЛ -0,4 кВ надані помилково.</p> <p>Фактичні витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), які були віднесені в звіті по Ремонтній програмі 2021 року на об'єкт ПЛ -0,4 кВ були понесені на ремонт ПЛ-0,4 кВ.</p> <p>В кількісному виразі захід виконано в повному обсязі.</p> <p>По заході ПЛ -0,4 кВ було здійснено аварійний ремонт, який передбачав виконання господарським способом заміну голого проводу Товариством понесено фактичні витрати у сумі _____ грн, що підтверджується актом на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт.</p>		
18	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p><u>Щодо взаємовідносин з гр. Коваленком О.І.</u></p> <p>На адресу НКРЕКП надійшла заява гр. Коваленка О.І. від 26.08.2021, щодо проведення перерахунку обсягів та вартості спожитої електричної енергії на підставі показів, що передавалися</p>		

ним шляхом їх визначення у сплаченому рахунку.

Комісією з перевірки за результатами аналізу інформації, наданої листом Товариства від 17.07.2023 № 04.37/19124 щодо періодичності контрольних оглядів у гр. Коваленка О.І у період з 01.01.2021 по 31.12.2022, зазначає, що контрольні огляди на об'єкті споживача проводилися з наступною періодичністю:

- станом на 12.12.2020 р. контролером ОСР зафіксований показник -004292;
- станом на 31.03.2021 р. контролеру ОСР споживач передав по телефону показник -004395;
- станом на 13.04.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004332;
- станом на 12.06.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004435;
- станом на 20.07.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004647;
- станом на 19.10.2021 р.** контролером ОСР зафіксований показник -004996;
- станом на 08.06.2022 р.** контролером ОСР зафіксований показник -006003;
- станом на 07.09.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006455;
- станом на 13.10.2022 р. виконані роботи ОСР з технічної перевірки ЗО та показник -006610;
- станом на 30.11.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006773;
- станом на 26.12.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006849;

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу періодичності проведених контрольних оглядів у споживача Коваленка О.І. встановила що **строк між** контрольними оглядами **19.10.2021 та 08.06.2022 становив більше ніж 6 календарних місяців.**

Довідково:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 330 зафіксовано невиконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рішення НКРЕКП у зв'язку із оскарженням їх у судовому порядку, а саме:

- вимог постанови НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/12985/21), зокрема, вимог абзаців 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14 підпункту 2 пункту 2 та вимоги абзацу 3 підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 24.11.2021 № 2318 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/496/22), зокрема, вимоги пункту 1, підпункту 1, підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 20.09.2022 № 1181 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від від 06.09.2022 № 54-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9171/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 78-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9577/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 79-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 18.10.2022 № 88-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/10347/22).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII (далі – Закон № 1540-VIII), рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. **Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.**

Вищезазначене свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» яким встановлено, що правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії;

частини дев'ятої статті 14 Закону № 1540-VIII, відповідно до якого рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен, у тому числі виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

пункту 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, щодо обов'язку ліцензіата усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після їх усунення.

Таким чином, **питання виконання зазначених вище рішень НКРЕКП знаходиться на контролі Регулятора.**

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

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

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

2) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги» в сумі _____ грн та «сировина і матеріали» в сумі _____ грн, загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «витрати на оплату праці» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн;

- *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що «витрати на паливно-мастильні матеріали» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн,*

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн.;

3) Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);
Економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 **зазначає**, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);
економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

4) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% - грн (без ПДВ);
- від 5% до 10 % – грн (без ПДВ);
- понад 10% - грн (без ПДВ).

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів до 5% ІІ 2021 року, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що покриті економією, тис. грн (без ПДВ)
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 **зазначає**, що:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% складає грн (без ПДВ);

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5) Сума економії коштів при виконанні ПІ у звітному році становить _____ грн.
(без ПДВ);

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

6) рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2021 року становить 100,0 %. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП «Енергоринок» станом на початок та кінець звітнього року.

Протягом 2021 року купівлю електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК» **не здійснювало**;

7) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним, станом на 01.01.2022 складає – _____ грн (пункт 3.11 Акта, таблиця 3.11.2);

8) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = Др \text{ (факт)} - Др \text{ ПІ},$$

де Др (факт) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії – _____ грн;

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ);}$$

9) величина дефіциту або профіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних (окремо для міської та сільської місцевості) та нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у звітному році у зв'язку з різницею між вартістю виконаних заходів та сумою отриманої плати за приєднання від замовників, підтверджена в розширених річних звітах оператора системи розподілу за формами, наведеними в додатках 1 та 2 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, та приведена до економічно обґрунтованого рівня за результатами перевірки та аналізу НКРЕКП наданих оператором системи розподілу первинних документів, достовірність даних яких підтверджено перевіркою.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

10) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ грн;

11) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними

витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал)

– **грн (без ПДВ):**

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

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн;

- сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x / = грн (без ПДВ);

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.16);

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн** (таблиця 3.25.18);

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

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

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2021 року – 99,67%. (загальна кількість заходів ІІІ на 2021 рік – 36 396 од, кількість не виконаних заходів ІІІ на 2021 рік – од);

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %; Джерелом спрямованим на перевищення вартості заходів програми ремонтів та заходів при виконанні ІІІ, що профінансовані **понад 5% - грн;**

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

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

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

Відповідно до пункту 14.12. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (в редакції, яка була чинна з 23.12.2021), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку::

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

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

20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить – **грн;**

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

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

23) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **грн (без ПДВ).**

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

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

1) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишилися не виконаними 43 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування*

грн (без ПДВ),
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого)

доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ);**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ);**

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі – ТВЕ), що визначається за формулою

$$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ\text{ П}},$$

де $Д_{ТВЕ\text{ П}}$ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

Для цілей розрахунку $Д_{ТВЕ}$ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

$$0,5 * \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($Д_{ТВЕ}$) за підсумками звітного року становить – **грн.**

– Дохід від небалансу ТВЕ за 2018, 2019, 2020 роки враховані як джерело фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік;

5) сума недофінансування статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **грн (без ПДВ).**

6) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta Д_{ТВЕ}^n$), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta Д_{ТВЕ}^n = Д_{ТВЕ\text{ Т}} - \sum_{i=1}^n Д_{ТВЕ\text{ нф } i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

$Д_{ТВЕ\text{ Т}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифах на звітний рік, тис. грн.

$Д_{ТВЕ\text{ нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 20 пункту 4 цього додатка;

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

$Д_{ТВЕ\text{ Т}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП) за вирахуванням суми витрат ліцензіата на послуги оператора ринку за здійснення операцій купівлі продажу електричної енергії на РДН та ВДР у сумі **грн (без ПДВ), а саме**

Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – **грн.**

Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – **грн))**

$Д_{ТВЕ\text{ нф } i}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та

комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ).

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

1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – **грн (без ПДВ);**

2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передувє звітному року – **грн;**

3) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить*

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн;

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітнього року до грудня попереднього року складає

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ).

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

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

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

2. *Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що при розрахунку фактичної суми сплаченого податку на прибуток вказано фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ). При цьому сума складових цього показника становить грн, відповідно невірно пораховані сумарні операційні витрати, та фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.*

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року –

грн (без ПДВ):

грн. (без ПДВ), де:

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

грн (без ПДВ) (табл.)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн. (без ПДВ)

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. *Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що у розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році у сумі грн (без ПДВ) застосовано від'ємна сума зміни кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень*

2022 року) - (-) у. о. замість додатної, що призводить до помилкового результату підсумкового показника ОКВу.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{\text{ут-2}} = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОП}_{\text{ут-2}} = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

5. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат у 2022 році має становити грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

ОНВу

грн,

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (таблиця 3.25.37);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.32);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.37);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($179\ 062/829\ 752,00 = 0,2158$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ($0,3\ \% \times 948\ 596 = 2\ 846$).

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 та від 22.08.2023 № 1581/17-23 (щодо застосування загального підходу в частині неврахування капіталізації по статті «Інші витрати») зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить

грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = **грн (без ПДВ)**

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат на ремонті матеріали на електроенергію для господарчих потреб праці капіталізація витрат по інвестиційній програмі послуги матеріали потреби службові відрядження

грн + у тому числі капіталізація витрат на сировина і витрати на оплату праці (виробничі послуги грн + сировина і матеріали налівно-мастильні матеріали грн + витрати на оплату праці), + грн (виробничі послуги грн + сировина і матеріали налівно-мастильні матеріали грн + витрати на електроенергію для господарчих потреб грн + витрати на оплату праці грн + витрати на службові відрядження

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

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

8. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначив, що при розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників вважаємо правильним робити розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі загальної штатної чисельності персоналу.

Стосовно активів АТ ПОЕ, для яких встановлені обмеження, а саме легкових автомобілів і будівель зазначаємо, що в розрахунку обмежень застосована середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021 – особи, замість загальної штатної чисельності персоналу станом на 31.12.21 – осіб.

Відповідно до зауважень, наведених у п.1, в результаті перерахунку змінюється показник максимальної кількості легкових а/мобілів, які можуть бути включені до РБА (з урахуванням обмежень по кількості), який становитиме автомобілі ($($ осіб/100*3=144). Враховуючи обмеження по вартості понад 500 тис. грн за

одиницю (без ПДВ) (8 а/мобілів) необхідно вилучити з РБА (з урахуванням обмежень по кількості та по вартості) а/мобілів (— — 8 =).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 щодо здійснення розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників виходячи зі загальної штатної чисельності персоналу, при визначенні регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання зазначає, що з Регуляторної бази активів (РБА0) підлягають виключенню легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –** грн (без ПДВ):

П уточ ст. = грн,

де:

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн

9. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн.

П уточ нов. = 0,00 x 0,03 = грн (без ПДВ),

де:

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 139 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю 4 фінансування грн (без ПДВ), що

становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – . грн (без ПДВ);

Прибуток (додаткові реінвестиції) – грн (без ПДВ);

За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ);

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2022 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% відсутнє.

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

Розділ III 2022 року	Економія заходів III 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом

2022 року складає _____ грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (_____ грн (без ПДВ) – _____ грн (без ПДВ)).

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

$$Др = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

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

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

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

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн (без ПДВ).

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

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, *Додаток 5.3.5*).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, *Додаток 5.3.6*).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишились **не виконаними 139 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю 4 фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (додаткові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної електричної енергії – **грн (без ПДВ);**

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) **грн (без ПДВ);**

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу **на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.**

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) (–)**.

2. Додатково отриманий (**недоотриманий**) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення

(зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів – **грн (без ПДВ).**

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ),**

де:

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

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

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить **грн (без ПДВ):**

$$\Delta Д_{ТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

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

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (DOKB) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$DOKB = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (DOHB) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$DOHB = \quad - \quad = \quad \text{грн. (без ПДВ),}$$

де

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

грн – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної

енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

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

де:

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

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (ДПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{ДПнов} = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що

враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою

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

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» ДПП, у 2022 році становить **грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\text{ДПП} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)},$$

де:

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

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

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

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$= \quad \text{проти зафіксованої Акт перевірки № 330} \\ \text{грн (без ПДВ)}$$

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

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

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ)**.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки №330 встановлено та зафіксовано, що Ліцензіатом понесені **обґрунтовані витрати (видатки)** внаслідок **у розмірі грн (без ПДВ) ()**.*

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 18.08.2023 № 1568/17-23 зазначає (мовою документу): «Зобов'язати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо внесення змін до Інвестиційної програми на 2023 рік відповідно до вимог Порядку 955 в частині включення до джерел її фінансування статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).»*

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) у строк до 01 жовтня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **67 102,77 тис. грн (без ПДВ)**, яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ).

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунків регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **54 562,09 тис. грн** (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **87 865,72 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році** у розмірі **35 219,44 тис. грн** (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі **15 950,43 тис. грн** (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі **16 717,97** тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі **1 006,38** тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі **141,89** тис. грн (без ПДВ);

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі:

гр. Іванюті І.М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ та 6 споживачам, приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у м. Полтавській області з наданням належним чином завірених копії підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену звітність за формою № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення достовірності інформації, зазначеної у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3 у частині заповнення ліцензіатом розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку», зокрема:

у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.»: зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.»: зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)), згідно з яким ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності №

11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна)), згідно з яким реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа,

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

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII (у редакції, що діяла до 02 лютого 2023 року), згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються,

пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год), визначається за формулою 8 цієї глави;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

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

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника – у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

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

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання) у частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), а саме:

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються за темами для ОСР згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Вимог),

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії), згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів), (у друкованій та електронній формах);

Порядку визначення регуляторної бази активів, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 05 липня 2023 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року) у частині нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, щокварталу із застосуванням прямолінійного методу;

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 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з

обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

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

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2, згідно з якими до кожного заходу ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

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

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт

та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця,

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуги, підпункту 3 пункту 8.3 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього договору;

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

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

підпункт 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»»,

підпункт 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3 у частині заповнення ліцензіатом розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку», зокрема:

у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5,

у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна), згідно з яким кожний підрозділ ліцензіата повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна), згідно з яким реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V (у редакції, що діяла до 01 липня 2023 року) у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольного огляду засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу VI, згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський

рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV (у редакції, що діяла до 19 серпня 2023 року), згідно з яким строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання,

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника – у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику

ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

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

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання у частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

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

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення. Звернення поділяються за темами для ОСР згідно з інформацією щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою (додаток 2 до цих Вимог),

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії,

розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

підпункту 5 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів (у друкованій та електронній формах);

Порядку визначення регуляторної бази активів, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 05 липня 2023 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, – легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року) у частині нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, щокварталу із застосуванням прямолінійного методу;

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

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2, згідно з яким ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностному періоді;

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

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2, згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

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

пункту 4.2 глави 4, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2 у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця,

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг Послуги, підпункту 3 пункту 8.3 у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору;

постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) та 95 відсотків (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

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

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

підпункту 13 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до структури тарифу на розподіл електричної енергії, встановленої зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»»,

підпункту 24 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 25 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 31 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозному періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

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

1) у строк до 01 жовтня 2023 року урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2021 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2021 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії в розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності в розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2022 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого у 2022 році від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунків регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 54 562,09 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік, у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік, у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ);

суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2021 рік у розмірі 141,89 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у строк до 01 жовтня 2023 року в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом

10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією), пункту 2.1, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374, згідно з яким ліцензіат повинен забезпечити ведення реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії,

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається

інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг послуги,

для чого:

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі: гр. Іванюті І. М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ КТП-*(інформація з обмеженим доступом)* та 6 споживачам, приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП-*(інформація з обмеженим доступом)* за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 році та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену форму звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 червня 2019 року № 0523-02041/2099, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550 та постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) (далі – АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330 (далі – Акт перевірки № 330).

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 03.08.2023 № 10.72/20883 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта перевірки № 330, які опрацьовано.

Так, Актом перевірки № 330 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, а саме: пункту 2.7 глави 2</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p>

	<p>пункту 2.9 глави 2</p> <p>підпункту 1 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 3 пункту 3.4 глави 3</p> <p>підпункту 8 пункту 3.4 глави 3</p>	<p>відповідно до якого ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна);</p> <p>відповідно до якого, усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа);</p> <p>відповідно до якого у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;</p> <p>відповідно до якого у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу.</p>
<p>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених <u>постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373</u> (далі – Мінімальні вимоги) мало подавати до НКРЕКП поштою на паперових носіях та в електронному вигляді звітність за формами:</p> <p>Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу.</p> <p>Додаток 4 до Мінімальних вимог «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» – щокварталу, не пізніше ніж через 30 днів після звітного кварталу. Щороку до 30 січня, крім інформації за IV квартал, надається інформація щодо показників якості надання послуг кол-центрами в цілому за рік.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» подавало до НКРЕКП Додаток 2 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром ОСР за тематикою» та Додаток 4 «Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центрами» за II, III та IV квартал 2021 року на паперових носіях з неотриманням терміну від 1 до 6 днів.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що Ліцензіатом у витратах пов'язаних з наданням допомоги , здійсненням видатків на необроблено враховано суму Єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (далі – єдиний внесок) у розмірі грн та необроблено віднесено у форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатка 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 за 2022 рік в складі контрольованих витрат (які входять у суму грн).</p>		

Сума єдиного внеску у розмірі _____ грн враховує в себе суму єдиного внеску, нараховану за результатом понесених витрат на надання допомоги _____ шляхом надання відповідних послуг в сумі _____ грн (без ПДВ), враховуючи заробітну плату в сумі _____ грн та нарахування в сумі _____ грн, які включені в собівартість послуг, а також враховує в себе суму єдиного внеску у розмірі _____ грн, нараховану за результатом понесених витрат із здійсненням заходів із забезпечення _____ (Товариством здійснено закупівлю _____ в розмірі _____ грн та єдиний внесок у розмірі _____ грн).

У 2022 році, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» понесено витрати (видатки) внаслідок _____ на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки встановлено, що Товариством відображено у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності за січень – грудень 2022 року» в складі контрольованих витрат, а саме в п.п. 1.37.14 «інші витрати:» (в т.ч. «витрати, понесені внаслідок військової агресії») статті пункту 1.37 «Інші (розшифрувати) пункту 1 «Операційні контрольовані витрати» Додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за січень – грудень 2022 року», затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, витрати у сумі _____ грн (без ПДВ).

Актом з перевірки №330 зафіксовано, що відповідно до вимог пункту 2.9 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) **вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа).**

2	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2028 № 312 (далі – ПРРЕЕ)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 - 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення (W доб.с.п., кВт·год), визначається за формулою 8 цієї глави.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з гр. Жаданом І. М.

На адресу НКРЕКП надійшла скарга гр. Жадана І. М. від 16.04.2021 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Відповідно до пункту 8.2.5 глави 8.2 розділу VIII ПРРЕЕ, в акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти ПРРЕЕ та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням, зокрема, перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення.

Положеннями пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ визначено, що у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпункті 6 – 8 пункту 8.4.2 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи

(кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год) визначається за формулою 8 ПРРЕЕ:

$$W_{\text{доб.с.п.}} = P_{\text{с.п.}} \cdot t_{\text{вик.с.п.}},$$

де $P_{\text{с.п.}}$ – потужність самовільного підключення (кВт), що визначається (у разі підключення до однієї фази) за формулою 9 ПРРЕЕ:

$$P_{\text{с.п.}} = I \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$$

де I – сила струму, що може протікати по колу самовільного підключення, визначена виходячи, зокрема:

з найменшого допустимого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, згідно з главою 1.3 Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476 (далі – ПУЕ), А;

з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.

У разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі);

$U_{\text{ном.фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;

$\cos\varphi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз}}$ та струмом навантаження, який протікає тією самою фазою (приймається рівним 0,9).

Час використання самовільного підключення протягом доби ($t_{\text{вик.с.п.}}$) приймається рівним 8 год.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відповідно до Протоколу засідання комісії з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 10.03.2021 № 12 **розрахунок добового обсягу споживання** електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення по Акту про порушення від 24.02.2021 № 00003372 **виконано** з урахуванням **сили струму 30А** (сили струму для алюмінієвого проводу із перерізом $4 \times 6 \text{ мм}^2$), напруги 0,22 кВ, часу використання самовільного підключення 8 год., $\cos\varphi$ рівним 0,9. **Сума нарахувань склала грн.**

Разом з тим, комісією з перевірки проведено аналіз Акта про порушення від 24.02.2021 № 00003372 та схеми електроживлення споживача, що є додатком до нього, за результатами якого встановлено, що **на схемі електроживлення споживача не вказано поперечної площі перерізів та матеріалів всіх проводів (кабелів)**, які зображені на наведеній схемі електроживлення споживача та використані в схемі самовільного підключення, а саме проводу використаного перед автоматичним вимикачем номіналом 40 А.

Комісія з перевірки зазначає, що **розрахунок величини розрахункового добового обсягу** споживання електричної енергії мав би бути виконаний у відповідності до пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ, а саме, у разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{\text{с.п.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі), **у даному випадку, сила струму повинна була бути взята для проводів з мідними жилами перерізом $0,5 \text{ мм}^2$, що дорівнює 11А.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало **повторний Протокол засідання комісії** з розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ побутовим споживачем Полтавської філії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» № 2 від 28.07.2021 та завірену копію Розрахунку обсягу та вартості електроенергії, необлікованої внаслідок порушення споживачем

Правил роздрібного ринку електричної енергії від 28.07.2021, відповідно до яких, Ліцензіатом було зроблено перерахунок добової величини розрахункового споживання електричної енергії виходячи з довготривалого допустимого струму 11 А. Сума нарахувань склала грн. Про проведення перерахунку гр. Жадана І. М. було повідомлено рекомендованим листом від 30.07.2021 № 85-07.

3	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються.</p>
---	---	---

Щодо взаємовідносин з ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ»

На адресу НКРЕКП надійшла скарга ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 №481 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» при визначенні вартості необлікованої електричної енергії.

Електрозабезпечення об'єкта ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» здійснювалося на підставі договору про постачання електричної енергії від 27.02.2014 № 2029 (далі – Договір № 2029), укладеного між ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» та АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО». З 01.01.2019 споживач приєднався до умов публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах Договору № 2029.

Комісією з перевірки встановлено, що згідно з **Актом про пломбування** засобів обліку електричної енергії до 1000 В від **23.09.2020**, який підписано представниками оператора системи розподілу та енергетиком ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» передано на відповідальне збереження засіб обліку № 0103684 та **встановлені** пломби, зокрема **пломбу № 29207053**, яка встановлена на дооблікових колах.

Відповідно до положень пункту 5.16.19 глави 5.6 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО), у випадку пошкодження встановлених на ЗВТ та пристроях вузла обліку пломб або пломбувального матеріалу в результаті ліквідації аварійної ситуації суб'єкт, який виконував аварійні роботи, повинен повідомити про цей факт заінтересованих осіб не пізніше наступного робочого дня.

ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» листом від **16.03.2021** № 192 повідомив Полтавську філію районних електромереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» про наступне (мовою документа): *«У зв'язку з аварійною ситуацією просимо Вашого дозволу для зняття пломби для виконання робіт на . Оплату гарантуємо».*

Комісія з перевірки зазначає, що за інформацією Товариства, яка була надана НКРЕКП листом від 08.10.2021 № 04-33/21608 на запит про надання інформації та матеріалів для розгляду скарги ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 20.09.2021 № 481, споживач був повідомлений про необхідність оплати робіт по проведенню позачергової технічної перевірки та пломбування. Згідно пункту 6.5.16 глави 6.5 розділу VI ККО, був виписаний рахунок за проведення позачергової технічної перевірки та пломбування, але Споживач рахунок не забрав та не оплатив його.

05.08.2021 представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було **проведено технічну перевірку** засобу обліку електричної енергії на об'єкті ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ», який розташований за адресою: вул. Білоуська, 12 с. Абазівка, Полтавський р-н та **виявлено порушення** обліку електричної енергії (мовою документа): *«п.2.3.4, п. 5.5.5.8, п. 8.4.2 ПРРЕЕ, п. 11.9.1, п. 11.9.2 КСР – пошкодження пломби ОСР №29207053, а саме порушено*

цілісність пломбувального матеріалу пломби яка встановлена на дооблікових колах. Виявити порушення при контрольному огляді можливість існувала» та складено **Акт про порушення № 004354 від 05.08.2021.**

Відповідно до **Протоколу № 00004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 26.08.2021 **по розгляду Акта про порушення** споживачем ПРРЕЕ, за результатами розгляду Акта про порушення № 004354 від 05.08.2021 комісією по розгляду актів було прийнято рішення **здійснити розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.** Сума нарахувань склала: за активну необліковану електричну енергію – грн; за перетікання реактивної необлікованої електричної енергії – грн.

Комісія з перевірки зазначає, що оскільки у листі ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» від 16.03.2021 № 192 було зазначено про необхідність зняття пломби у зв'язку з аварійною ситуацією, при цьому **Актом не було зафіксовано пошкодження інших пломб** та втручання в роботу засобу обліку, то такий лист можна вважати письмовим повідомленням споживачем оператора системи розподілу **про пошкодження пломби.**

Разом з тим, на запит комісії з перевірки від 15.06.2023 № 44/112-23, Товариство листом від 30.06.2023 № 04.29/17674 надало завірену **копію Протоколу № 004354** засідання комісії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» від 28.12.2021 по розгляду Акта про порушення споживачем ПРРЕЕ відповідно до якого, Ліцензіатом було **прийнято рішення Акт про порушення №004354 від 05.08.2021 списати.** Також відповідно до зазначеної завіреної копії протоколу, її копія була отримана представником ПрАТ «ПОЛТАВСЬКИЙ ОБЛАГРОПОСТАЧ» 28.12.2021.

4	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККО)</p> <p>пункту 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО</p> <p>пункту 7.1 розділу VII ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.</p> <p>яким встановлено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;</p> <p>яким встановлено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-</p>
---	--	---

правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Щодо взаємовідносин з гр. Кукою О. В.

На адресу НКРЕКП надійшло звернення гр. Зикової Л. О. від 28.10.2022 стосовно правомірності дій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо заміни лічильника електричної енергії.

Комісією з перевірки встановлено, що надання послуг з розподілу за адресою споживача здійснюється на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), укладеним між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та Кукою Олександром Васильовичем.

Споживач гр. Кука О.В. придбав лічильник МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873) та 22.01.2021 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про заміну розрахункового засобу обліку на багатофункціональний електролічильник з можливістю вести диференційований облік електроенергії по двом зонам (день/ніч).

Згідно Акта виконаних робіт з технічної перевірки, заміни, збереження пломб розрахункового засобу обліку № 1 від 02.02.2021 гр. Кука О. В. було встановлено на фасаді будинку лічильник електричної енергії типу МТХ 1А10.ДФ.2ЗО-СД4 (заводський №01226873).

09.06.2022 працівники АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з метою виконання програми модернізації вузлів обліку електричної енергії прибули до гр. Кука О. В. з метою заміни лічильника електричної енергії, але не були допущені до вузла обліку електричної енергії для заміни лічильника електричної енергії.

Відповідно положення до пункту 6.2.6 глави 6.2 розділу VI ККО, якщо недопуск до вузлів обліку та ЗВТ спричинений умисними діями/бездіяльністю користувача системи, то такий факт фіксується актом про недопуск до вузла обліку одразу.

Положенням пункту 6.2.7 глави 6.2 розділу VI ККО визначено, що акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незайнтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи.

Товариство надало комісії з перевірки Акт про недопуск до вузла обліку та ЗВТ від 09.06.2022, який підписано двома представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та незайнтересованою особою чи іншим споживачем, особа якого не була посвідчена (в Акті зазначено лише прізвище та ініціали, без зазначення того, ким є ця особа). Відповідно до завіреної копії фіскального чеку АТ «УКРПОШТА» Акт про недопуск від 09.06.2022 було відправлено гр. Куці О. В. рекомендованим листом 10.06.2022 та отримано ним, відповідно до завіреної копії рекомендованого повідомлення про вручення, 16.06.2022.

Таким чином, комісія з проведення перевірки зазначає, що не засвідчивши незайнтересовану особу чи іншого споживача, яка підписала Акт про недопуск до вузла обліку та ЗВТ, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» склало недійсний Акт про недопуск.

Пунктом 6.2.8. глави 6.2 розділу VI ККО передбачено, що акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу.

Положенням пункту 7.1 розділу VII ПРРЕЕ визначено, що електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами.

Відповідно до пункту 7.5 розділу VII ПРРЕЕ, припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення, зокрема, у разі недопущення уповноважених

представників оператора системи до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.

Товариство листом від **21.06.2021** № 14-1-1 № 771 направило гр. Куці О. В. **попередження про припинення надання послуги з розподілу електричної енергії з 04.07.2021**. Дане попередження було направлено рекомендованим поштовим відправленням 21.06.2021 та отримане гр. Кукою О. В. 30.06.2021.

Відповідно до завіреної копії завдання на відключення електроустановки від 12.07.2022 № 1, яка надана Товариством на запит комісії з перевірки листом від 29.06.2023 № 04.29/17674, **електроустановка гр. Кука О. В. була відключена 29.09.2022**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **Товариство припинило 29.09.2022 послугу з розподілу гр. Куки О. В. на підставі не дійсного Акта про недопуск до вузла обліку від 09.06.2022**.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат листом від 29.06.2023 № 04.29/17874, надано інформацію щодо взаємовідносин гр. Кука О. В. та Товариства, які відбулися протягом 2023 року та який не належить до періоду, що перевіряється.

Споживач звертався до Товариства з листами, в яких не заперечував та пропонував особисто визначити комерційним верифікаційний вузол обліку NIK 2100 AR2T.2902 MC11 та підключити електроустановку. На дані пропозиції щодо можливості переведення встановленого верифікаційного вузла обліку в стан основного вузла обліку для комерційних розрахунків на вищезгаданому об'єкті та підключення електроустановки, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало відповіді споживачу гр. Кука О. В. **про необхідність забезпечення споживачем доступу до засобу обліку** представникам Товариства для технічної перевірки лічильника електричної енергії МТХ 1А10.DF.2ZO-CD4 (заводський №01226873) та його заміни.

15.06.2023 споживач Кука О. В. **надав доступ до засобу обліку** для проведення технічної перевірки. В ході перевірки **виявлено порушення споживачем** вимог пп.8 та 9 п.5.5.5. ПРПЕЕ , а саме: – «пошкоджена пломба ППКО № с-63371573, яка встановлена на клемній кришці лічильника та пломба с-63371574, яка встановлена на фасадному коробі, а саме пломби мають другорядний відтиск на корпусі. Пошкодження лічильника електричної енергії, а саме порушені стійки кріплення кожуха лічильника», про що було **складено Акт про порушення ПРПЕЕ № 009547**.

Представники оператора системи зняли, упакували, опломбували речовий доказ пломби № с-63371573, с-63371574 в сейф-пакет для забезпечення проведення експертизи пломб. Також опломбований в сейф-пакет речовий доказ (лічильник типу МТХ 1А10.DF.2ZO-CD4 (заводський № 01226873)) за заявою споживача Куки О.В. було передано йому для направлення на експертизу ЗВТ.

Після отримання результатів експертизи, за умов підтвердження експертом пошкодження охоронних пломб та втручання в роботу ЗВТ Акт та всі матеріали до нього буде розглянуто на комісії Товариством та буде прийнято рішення щодо визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії на підставі Акту про порушення ПРПЕЕ № 009547 від 15.06.2023.

Зазначаємо, що **15.06.2023** представниками АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за участі споживача Кука О.В. проведено технічну перевірку раніше встановленого верифікаційного лічильника типу NIK 2100 AP6T.2902.MC.11 (заводський № 12750153) за висновками якої, встановлений засіб обліку неушкоджений, стан ЗО задовільний. Даний вузол обліку являється розрахунковим за адресою: з 15.06.2023. **Електроустановка споживача підключена**.

5	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;
---	---	---

<p>пункту 11 частини третьої статті 46 Закону</p> <p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05.08.2022) та підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії)</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого</p>	<p>в частині обов'язку оператора системи розподілу виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата своєчасно та в повному обсязі сплачувати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено, що користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості послуги ОСП;</p> <p>в частині обов'язку користувача здійснювати розрахунок за фактичний обсяг Послуги;</p> <p>яким визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків;</p>
---	--

<p>постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління)</p>	
<p>підпункту 3.2.1 пункту 3.2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</p>	<p>яким визначено обов'язок користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором;</p>
<p>пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</p>	<p>яким визначено, що оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;</p>
<p>підпункту 5 пункту 3.5 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії)</p>	<p>яким визначено, що СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку;</p>
<p>пункту 5.1 Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії</p>	<p>яким визначено, що виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору.</p>

Щодо купівлі електричної енергії для врегулювання небалансів

Відповідно до положень пункту 1.3.2 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з оператором системи передачі ОСП, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил.

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041.

За результатами аналізу даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», актів коригування та актів звірок комісією з перевірки встановлено, що **протягом 2021 року** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі:

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) остаточно погашена Товариством 31.05.2022.

Протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за обсяги купленої електричної енергії для врегулювання небалансів сплачено

грн (з ПДВ), у тому числі

грн (з ПДВ) – оплата з поточного рахунку;

грн (з ПДВ) – зарахування однорідних зустрічних вимог.

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** перед сумі **грн (з ПДВ).** у

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково сплатило вказану заборгованість** протягом 2023 року. Також у 2023 році між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та **проведено зарахування зустрічних однорідних вимог.**

Таким чином, остаточна заборгованість Товариства за куплену електричної енергії для врегулювання небалансів протягом 2022 року складає **грн (з ПДВ)** та за інформацією Товариства утворилась внаслідок невиставлення рахунків на сплату.

Додатково слід зазначити, що заборгованість перед АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за договором про врегулювання небалансів електричної енергії від 13.05.2019 № 0523-01041 складала:

станом на 31.12.2021 – грн (з ПДВ);

станом на 31.12.2022 – грн (з ПДВ).

Щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099.

Відповідно до положень глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (далі – Кодекс системи передачі) договір про надання послуг з передачі електричної енергії укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Пунктом 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця.

Пунктом 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з

використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді.

Підпунктом 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначено, що користувач зобов'язаний здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано реєстр платіжних доручень про сплату АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуги з передачі електричної енергії за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів, а саме: Актів приймання-передачі послуги з передачі електричної енергії та Актів-коригування (врегулювання) до них, платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2021 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2022 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2021 року, **станом на 31.01.2022** складає **грн (з ПДВ).**

Протягом січня – грудня 2022 року обсяг отриманої Товариством послуги з передачі електричної енергії склав **МВт·год** на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на 31.12.2022 у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з передачі електричної енергії у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **частково погасило вказану заборгованість у січні 2023 року на суму грн (з ПДВ).**

Таким чином, остаточна заборгованість за послуги з передачі електричної енергії, отримані протягом січня – грудня 2022 року, **станом на 31.01.2023** складає **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки довідково встановлено, що станом на 30.06.2023 заборгованість АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за послуги з передачі електричної енергії становить грн.

Щодо розрахунків за послугу з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та _____ укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 25.06.2019 № 0523-03041/2098.

Відповідно до положень глави 6 розділу XI Кодексу системи передачі договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління укладається за типовою формою, яка затверджується Регулятором.

Відповідно до положень пункту 2.5 розділу 2 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:

до 10 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

до 20 числа розрахункового місяця - 35 % вартості Послуги;

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

Пунктом 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначено обов'язок Користувача своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за цим Договором.

Комісією з перевірки проаналізовано платіжні інструкції про сплату послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за період **січень 2021 року – грудень 2022 року** та встановлено, що **часткова попередня оплата вартості послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління здійснювалась не у повному обсязі та з порушенням термінів оплати.**

За результатами аналізу даних первинних документів щодо розрахунків за договором з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме: Актив надання послуги та актив-коригування до них, платіжних доручень та платіжних інструкцій та даних бухгалтерського обліку АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» встановлено, що **протягом січня – грудня 2021 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

У 2021 році АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» здійснено оплату на загальну суму **грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2021** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 12.01.2022.

Протягом січня – грудня **2022 року** обсяг отриманої Товариством послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління склав **МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ).**

Станом на **31.12.2022** у Товариства обліковується **заборгованість** за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у сумі **грн (з ПДВ).**

Комісією з перевірки встановлено, що заборгованість у сумі грн (з ПДВ) погашена у повному обсязі 13.01.2023.

6	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 25 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пунктів 2.1 та 2.2 глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ОСР забезпечити дотримання загальних стандартів якості надання послуг, зокрема рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 % та відсоток втрачених у черзі дзвінків кол-центру – не більше 10 %.</p>
---	---	--

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

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

Перевіркою встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не дотримано загальних стандартів якості надання послуг кол-центром у періоді, що перевірявся, а саме рівня сервісу кол-центру протягом 30 секунд у 2021 та 2022 році та відсоток втрачених дзвінків у черзі у 2022 році.

Рік	Рівень сервісу 30 сек, % (>75 %)	Відсоток втрачених дзвінків у черзі, % (<10 %)
2021	67,32	9,08
2022	59,82	23,28

7	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу IV ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату.</p>
---	--	--

Щодо взаємовідносин з ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО»

На адресу НКРЕКП надійшло звернення ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» від 23.12.2022 № 17-12/02, щодо припинення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» постачання електричної енергії споживачу-боржнику АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВСЬКИЙ ТУРБОМЕХАНІЧНИЙ ЗАВОД» (далі – АТ «ПТМЗ»).

Комісією з перевірки було встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» отримало запит від електропостачальника ТОВ «ЕНЕРА» (вх. Товариства від 09.12.2022 № 3242/001) про **намір постачання електричної енергії з 12.12.2022** споживачу АТ «ПТМЗ».

Оскільки 09.12.2022 припало на п'ятницю, Ліцензіат мав **в термін до 12.12.2022 повідомити ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.12.2022 № 04.35/7150 підтвердила ТОВ «ЕНЕРА» зміну споживача.

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство листом **від 12.12.2022 № 04.35/7152 повідомило попереднього постачальника** електричної енергії ТОВ «СХІДГАЗЕНЕРГО» про зміну споживачем АТ «ПТМЗ» постачальника електричної енергії з 12.12.2022 на ТОВ «ЕНЕРА». Додатком до листа від 12.12.2022 № 04.35/7152, Товариство надало Інформацію про зміну споживачем електропостачальника з 12.12.2022, проте **в зазначеній інформації відсутні дані щодо прогнозних обсягів споживання на дату переходу, а саме 12.12.2022.**

8	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 31 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI Кодексу</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата припинити електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку;</p> <p>яким забороняється відключення Користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями.</p>
---	---	---

Комісією з проведення перевірки встановлено, що протягом 2021 та 2022 років АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» припинено електроживлення 12 333 та 8 665 споживачам відповідно.

Вибірковою перевіркою «Реєстру щодо тимчасового припинення та відновлення постачання електричної енергії побутовим споживачам за ініціативою ОСР у 2021 році», наданого Ліцензіатом, встановлено, що АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **проводило відключення побутових споживачів перед вихідними днями, а саме:**

Особовий рахунок	Причина відключення	Дата відключення	День тижня
1040043928	за боргованість з розподілу	02.10.2021	субота
1040254269	за боргованість з розподілу	08.10.2021	п'ятниця
1220072571	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230402523	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230405740	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230409340	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230410230	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230416821	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230446206	за боргованість з розподілу	26.03.2021	п'ятниця
1230449388	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230651541	за боргованість з розподілу	14.05.2021	п'ятниця
1230359760	за боргованість з розподілу	12.03.2021	п'ятниця
1230787136	за боргованість з розподілу	16.04.2021	п'ятниця
1230807825	за боргованість з розподілу	16.01.2021	субота
1230542988	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця
1230611772	за боргованість з розподілу	22.01.2021	п'ятниця
1230618230	за боргованість з розподілу	11.06.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	05.02.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230045380	за боргованість з розподілу	03.09.2021	п'ятниця
1230054335	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057350	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230057787	за боргованість з розподілу	19.02.2021	п'ятниця
1230094317	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098197	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230098298	за боргованість з розподілу	04.06.2021	п'ятниця
1230101529	за боргованість з розподілу	19.03.2021	п'ятниця
1230236494	за боргованість з розподілу	18.12.2021	субота
1230239071	за боргованість з розподілу	16.07.2021	п'ятниця

9	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 24 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено</p> <p>пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата здійснювати компенсацію та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу;</p> <p>яким встановлено, що формування перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;</p>
----------	---	--

звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП 12.06.2018 № 374

підпункту 4 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375

щодо відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні. Тривалість електропостачання після відновлення повинна становити не менше 30 хвилин.

Відповідно до вимог абзацу другого пункту 1.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 (із змінами) (далі – Інструкція), **вибірка даних** – це вибрані випадковим чином у підрозділі(ах) ліцензіата записи з реєстру перерв в електропостачанні у році, за який здійснюється перевірка достовірності даних форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл.

Комісією з перевірки було перевірено Машівську філію - підрозділ АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» щодо достовірності даних в звітах за формою № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, а саме - реєстрів перерв в електропостачанні за квітень 2021 року.

Шляхом порівняння інформації, надісланої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП по підрозділу Машівська філію (електронний реєстр перерв в електропостачанні за квітень 2021 року) та первинних джерел інформації (оперативний журнал, витяг з електронної бази даних реєстру телефонних звернень кол-центру) комісією з проведення перевірки встановлено:

наявність помилок у зазначенні часу початку та кінця перерв у 22 записах електронного реєстру, що складає **88,0%** від загальної кількості перевірених перерв.

до реєстру **не занесені 2 перерви** (що складає 8,0% від загальної кількості перевірених перерв, занесених до реєстру).

Інформація, яка надана в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважається достовірною, якщо задовольняються наступні умови:

- 1) Індекс повноти $AI \geq 90\%$;
- 2) Індекс правильності $IC \geq 90\%$;
- 3) Індекс точності $-5\% \leq IP \leq 5\%$.

У випадку, коли один із індексів повноти, правильності або точності не задовольняють вищезазначеним умовам, то дані, наведені в формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл вважаються недостовірними.

Після здійснення перевірки і проведення розрахунку отримано індекси за **березень 2021 року**:

- Індекс повноти (AI) = 68,8% - Дані не достовірні;
Індекс правильності (IC) = 100,0% - Дані достовірні;
Індекс точності (IP) = 0,0% - Дані достовірні.

Якщо один із індексів повноти, правильності або точності не відповідає вищезазначеним умовам, то дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, вважаються недостовірними.

Пунктом 7.2 глави 7 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл визначено, що якщо за результатами здійснення НКРЕКП планових або позапланових заходів державного контролю дані, наведені у формі звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл, **вважаються недостовірними** (не задовольняються умови, визначені у пункті 6.6 глави 6 Інструкції) **та індекс точності (IP) більший за нуль**, то фактичні індекси середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ потребують коригування.

Комісія з перевірки зазначає, що за результатами перевірки встановлено, що дані недостовірні, але індекс точності (IP) рівний нулю, **коригування фактичних індексів середньої тривалості довгих перерв в електропостачанні для міської (сільської) території в системі на рівнях напруги 0,4 - 20 кВ не проводиться.**

Комісією з за результатами аналізу реєстрів перерв в електропостачанні форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої Постановою № 374, Товариства за 2021 та 2022 роки та порівняння її з інформацією щодо надання компенсацій споживачам встановлено наступне.

шодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4 кВ с.
Мозоліївка.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні часом початку перерви в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка **зафіксовано 16:38 18.05.2021**, часом закінчення перерви - 16:36 19.05.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:33 18.05.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 18.05.2021 року о 16:38 до диспетчера надійшло доручення щодо звернення споживача, заживленого від ПЛ 0,4 кВ (номер дзвінка 2452413 (7049804) у ПТК «Колл-центр»), про відсутність напруги. У зв'язку із тим, що протягом 18.05.2021 року спостерігалися несприятливі погодні умови аварійно-відновлювальні роботи (для можливості їх безпечного проведення) виконувались 19.05.2021. Відповідно до записів у «ОЖ» **диспетчер дав розпорядження** ОВБ о 16:19 19.05.2021 року виїхати до для огляду. О 16:33 диспетчер дав команду ОВБ **увімкнути АВ-3 в** . У 16:36 19.05.2021 року ЧЕМ ОВБ доповів про **виконання вказаного вище розпорядження диспетчера.**

Товариство зазначає, що **з'єднання абонента з АТС Товариства сталося о 16:33 13.02.2021 року.** Через особливості роботи програмного комплексу, що використовується для обліку дзвінків від споживачів (ПТК «Колл-центр»), час створення аварійної заявки та її відображення для диспетчера відповідало часу створення доручення оператором колцентру. Доручення було створено після закінчення розмови оператора із абонентом, за результатами якої стало можливо позначити сигнал про перерву. Тому саме час 16:38 18.05.2021 року було використано диспетчером як початок перерви.

На підставі зазначеного та враховуючи, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **31 споживачів.**

Комісія з перевірки зазначає, що Товариство надано під час проведення перевірки лист Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191, відповідно до якого за даними гронопеленгації вдень 18.05.2021 на території Полтавської області відмічались грози. Однак, відповідно до Інструкції №374 причиною класифікації перерви внаслідок форс-мажорних обставин можуть бути підтверджені виняткові метеорологічні умови - умови, за яких **зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі** досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Таким чином, **комісія з перевірки не враховує лист** Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 щодо підтвердження форс-мажорних обставин, оскільки в листі Полтавського ЦГМ від 07.07.2023 року за №9916-30-41/191 **не зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі.**

шодо перерви в електропостачанні споживачів заживлених від ПЛ-0,4 кВ с.Погреби.

Відповідно до реєстру перерв в електропостачанні **часом початку перерви в електропостачанні на ПЛ-0,4 кВ** с. Погреби **зафіксовано 17:52 08.08.2021**, часом закінчення перерви 17:47 09.08.2021. Однак, відповідно до витягу з електронної бази даних кол-

центру перший дзвінок про відсутність електропостачання надійшов до Товариства о **16:42 08.08.2021**.

Відповідно до пояснень Товариства 08.08.2021 року о 16:42 надійшло звернення (номер дзвінка 2569152 у ПТК «Колл-центр») від оператора обласного контактного центру щодо звернення до них абонента, який повідомив про обрив дротів. У розмові оператор кол-центру повідомив, що за названою оператором ОКЦ адресою та прізвиськом заявника відсутня інформація про споживача у базі даних абонентів Товариства. Тому, з метою з'ясування всіх обставин для можливості оформлення доручення (аварійної заявки) оператором кол-центру Товариства було здійснено дзвінок споживачу за наданим контактним номером телефону. Після з'ясування всіх необхідних обставин оператором було створено відповідне доручення (аварійну заявку) на ПЛ-0,4 кВ с.Погреби для диспетчера Глобинської філії о 17:52 08.08.2021 року.

Відповідно до записів у «ОЖ» **диспетчер дав розпорядження** ОВБ о 17:42 **09.08.2021** року увімкнути АВ-1 в . **17:47** ЧЕМ ОВБ доповів про виконання вказаного вище розпорядження диспетчера.

Комісія з перевірки зазначає, що, що час початку перерви - зафіксований час надходження від споживачів про перерву в електропостачанні, а початком дзвінка вважається момент часу, коли телефон абонента з'єднується АТС, відповідно Товариство недотримано гарантований стандарт якості відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин для **17 споживачів**.

Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Відповідно до Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 №373) та Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання (постанова НКРЕКП від 12.06.2018 № 375) ОСР зобов'язані дотримуватися показників якості надання послуг колцентром.

Показники достовірності (індекси повноти, правильності та точності заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл) розраховані відповідно до вимогам Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна)-якістьрозподіл «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374.

Під час перевірки встановлено, що АТ «Полтаваобленерго» зобов'язане здійснити компенсації 48 споживачам за недотримання гарантованого станарту щодо строку відновлення електропостачання після початку її перерви протягом 24 годин. Відповідно до наданої інформації АТ «Полтаваобленерго» отримало від 23 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с. Мозоліївка) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 18.05.2021 року, не мають, та від 13 споживачів (помешкання яких заживлено від ПЛ-0,4 кВ с.Погреби) заяви, в яких зазначено, що вони жодних претензій до АТ «Полтаваобленерго» щодо перерви в електропостачанні їх помешкань тривалістю більше 24 годин, яке сталося 08.08.2021 року, не мають, у зв'язку із повним врегулюванням зазначеного питання.

Крім того, надано підтвердні документи щодо відсутності у Товариства договірних відносини із 5 споживачами у зв'язку зі зміною власника особового рахунку, які приймаються. Окремо звертаємо увагу, що Товариство у своєму листі посилається на роз'яснення, надані Регулятором листом від 02.08.2019 №8141/13/7-19, яке у 2021 та 2022 рр. було не актуальним у зв'язку з внесенням змін до Інструкції. Інші пояснення УСРМК вважає такими, що не обґрунтовують відсутність порушення вимог Товариством законодавства.»

10	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 3 пункту 2.3 глави 2 Порядку № 375	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості
----	---	---

<p>пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги)</p>	<p>електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії;</p> <p>щодо зобов'язання Ліцензіата вести електронну базу даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних, в частині правильності визначення теми звернення;</p>
<p>пункту 3.2 Мінімальних вимог</p>	<p>щодо зобов'язання Ліцензіата усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії реєструвати відповідно до вимог ПРРЕЕ та розглядати відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;</p>
<p>пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»</p>	<p>відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів».</p>

Відповідно до пункту 2.5 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 (далі – Мінімальні вимоги) ліцензіати мають забезпечити ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням, зокрема, теми звернення.

Відповідно до витягу з електронної бази даних звернень абонентів кол-центру за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання», наданого Товариством на вимогу пункту 5.5. Постанови № 373, до АТ «Полтаваобленерго» у **2021 році** надійшло **6 675 усних звернень** за темою «ТЗ» «Якість послуг електропостачання» підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)», **за 2022 рік – 5 608 таких звернень.**

Відповідно до пункту 3.2 Мінімальних вимог, усі дзвінки до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії (напруги) реєструються відповідно до вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312. Питання щодо якості електричної енергії, порушені у зверненні/скарзі/претензії, розглядаються в порядку, визначеному главою 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі - КСР) (за умови ідентифікації споживача).

Однак, **відповідно до реєстру скарг/звернень/претензій** щодо незадовільної якості електричної енергії, що ведеться відповідно Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» **за 2021 рік зареєстровано 443 скарги/звернень/претензій** щодо якості електричної енергії (напруги), **у 2022 році – 2 253.**

Відповідно до підпункту 3 пункту 2.3 Мінімальних вимог, до гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР належить розгляд скарги/звернення/претензії

споживача щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII КСР, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР.

У разі не розгляду звернень відповідно до глави 13.2 розділу XIII КСР АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зобов'язане було надати компенсацію споживачам за порушення гарантованого стандарту якості надання послуг ОСР щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача щодо якості електричної енергії відповідно до вимог Постанови № 375.

Комісією з проведення перевірки, за результатами аналізу наданих АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» розшифровки 6 675 дзвінків до кол-центру за 2021 рік та 5 608 за 2022 рік за темою ТЗ «Якість електропостачання» підтемою ТЗ.1 «Якість електричної енергії» встановлено, що:

у 2021 році 558 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР;

у 2022 році 220 звернень за підтемою «ТЗ.1» «Якість електроенергії (напруга)» не відображені у формі звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2022 рік та не розглянуті відповідно до глави 13.2 глави XIII КСР.

Товариство зазначає, що при підготовці відповіді на запит НКРЕКП встановлено, що вищевказані невідповідності відбулися в результаті некоректної роботи програмного забезпечення кол-центру, які були усунуті Товариством після їх виявлення за результатами оновлення відповідного програмного забезпечення.

Управління стратегічного розвитку та міжнародної координації службовою запискою від 16.08.2023 № 475/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу): «Пропонуємо врахувати пояснення щодо зменшення кількості споживачів, яким повинна бути виплачена компенсація за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг щодо розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з 220 до 170.

Іншим споживачам згідно з Акта планової перевірки АТ «Полтаваобленерго» повинна бути виплачена компенсація.»

11	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;</p>
----	---	--

<p>постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161)</p> <p>пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – Кодекс систем розподілу)</p>	<p>яким встановлено, що строк надання послуги зі стандартного приєднання для електроустановок замовника першого ступеня потужності становить 45 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок замовника другого ступеня потужності цей строк становить 60 календарних днів, починаючи з наступного робочого дня від дати оплати замовником ОСР вартості приєднання відповідно до договору про приєднання.</p>
---	--

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за I - IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов.

Відповідно до вимог пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання);

замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Згідно отриманого від АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

Зазначене свідчить про **зазначення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у Звіті за 2022 рік недостовірної інформації у частині не відображення інформації у повному обсязі про замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.**

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Аналізуючи текст типових форм договорів про приєднання до електричних мереж, в тому числі форм, які затверджені Кодексом систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018 року зі змінами (далі – Кодекс) – «Розпочати приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу після оплати Замовником послуги з приєднання відповідно до умов цього Договору.» (п. 3.1.3 Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу та п. 3.1.4 Типового договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу з проектуванням лінійної частини приєднання), та форми, затвердженої Правилами приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженого постановою НКРЕ 32 від 17.01.2013 року (далі – Правила) – «Забезпечити в установленому порядку приєднання об'єкта Замовника (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електропостачання об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) у строки, зазначені в Договорі, після виконання Замовником зобов'язань, визначених пунктом 3.2 цього розділу.» (п. 3.1.1 Договору про приєднання до електричних мереж (типова форма)), можна

зробити висновок, що процедура надання послуга з приєднання триває за умови здійснення відповідної оплати замовником за надання послуги з приєднання, а ситуацію коли договір про приєднання до електричних мереж є чинним, проте не оплаченим розцінюється як така, коли процедура надання послуга з приєднання призупинена. Тобто враховуючи вищевикладене, норма абзацу 4 пункту 1.5 Методики, а саме «замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;» має неоднозначне (множинне) трактування. Зазначене також підтверджується листом НКРЕКП від 06.04.2023 року (додаток 3.22.2.1), яким Операторам систем розподілу було надано роз'яснення яким уточнювалося тлумачення абзацу 4 пункту 1.5 Методики.».

Пунктом 1.5 Методики № 1965 (у редакції, що є чинною з 01.01.2022) визначено, що Оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітної квартили наростаючим підсумком з початку базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператори систем розподілу щороку до 01 лютого надають до НКРЕКП інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6(10)20 кВ для трансформаторних підстанцій (ПС) основної мережі напругою 35-110 (154) кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу (за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики) та розрахунок дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, який виконується за формулами 5 та 14 цієї Методики.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу надають до НКРЕКП документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність, проектну документацію, виконавчу документацію тощо) щодо наданих у базовому періоді послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (завершених приєднань) у вигляді, обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, для подальшого аналізу величини дефіциту або профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, з метою оцінки обґрунтованості їх економічного рівня.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, **виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю**. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та оператором системи передачі.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 31.01.2022 № 13-89/2765 надало до НКРЕКП звіт щодо фактичних витрат на приєднання електроустановок замовників до електричних мереж упродовж 2021 року, а також інформацію про місячний обсяг трансформації електричної енергії на напругу 6-10 кВ для трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110-154 кВ відповідно до територіальних одиниць оператора системи розподілу по АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Відповідний звіт за 2022 рік Товариство направило до НКРЕКП листом від 30.01.2023 № 13-89/3413.

Листом від 27.06.2023 № 13-89/17347 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було надано скоригований звіт з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Абзацом 10 пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП 1965 від 18.12.2018 року (далі – Методика) зі змінами зазначено «Оператори систем розподілу та оператор системи передачі мають право надавати скориговані дані, зазначені ними у формах звітності та в інформації, передбаченій у цьому пункті, виключно після проведення НКРЕКП відповідного заходу державного контролю. В інших випадках НКРЕКП не приймає до розгляду скориговані дані, надані операторами систем розподілу та

оператором системи передачі.» Тобто можливість коригування поданої звітності передбачено Методикою, тому Товариство, після виявлення технічного збою програмного забезпечення, що задіяне під час формування звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання листом 13-89/17347 від 27.06.2023 року було направлено скоригований вищезгаданий звіт. Крім того, додатково, після проведення Регулятором даної планової невідної перевірки дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, що засвідчено Актом скоригований звіт з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання було направлено додатково».

Щодо дослідження достовірності інформації у графі 56 «Оплата коштів замовником за договором про приєднання не здійснена та технічні умови втратили чинність (1-так)», що була надана у Звіті з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання за 2022 рік, який був наданий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 30.01.2023 № 13.89/3413

Ліцензіатом на запит комісії з перевірки, листом від 30.06.2023 № 13.89/17696 надано затверджену копію звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413. Відповідно до інформації, наведеної в рядку 627, **щодо надання послуги з приєднання гр. Сиверину О. М.** в стовбцях 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, які стосуються надання інформації щодо повідомлення замовника про збільшення строку надання послуг з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів енергетики **не було зазначено жодних даних.**

Разом з тим, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» протягом 2022 року направляло гр. Сиверину О. М. наступні листи щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правовстановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою: від 27.01.2022 № 13-88/2353, від 23.02.2022 № 01-1/4990, від 25.03.2022 № 01-1/5910, від 27.04.2022 № 13-88/7978, від 27.05.2022 № 13-88/9780, від 27.06.2022 № 13-89/11843, від 26.07.2022 № 13-88/14000, від 25.08.2022 № 13-89/16053, від 23.09.2022 № 13.88/1490, від 24.10.2022 № 13.89/3645, від 23.11.2022 № 01.1/5979, від 23.12.2022 № 13.88/8029.

Таким чином, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не вказано у звіті з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 30.01.2023 № 13.89/3413, інформацію щодо наявності листів щодо продовження терміну надання послуги з приєднання в зв'язку з необхідністю оформлення правовстановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою по замовнику Сиверин О.М.

Відповідно до пояснень Ліцензіата (мовою документа): «...процедура надання послуги з приєднання електроустановок гр. Сиверина О.М. до електричних мереж систем розподілу станом на період проведення даної перевірки Регулятором і до цього часу триває. Також, Методикою не визначено об'єм інформації, в тому числі інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правовстановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою, який має бути відображено у звіту з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання на етапі надання послуги з приєднання. Крім того, пунктом 2 Постанови НКРЕКП №352 від 26.03.2022р. на період дії в Україні воєнного стану було призупинено дію розділу IV Кодексу, в тому числі і абзацу другого пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу. Так абзацом другим пункту 4.2.4 глави 4.2 розділу IV Кодексу зазначається: «У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово (або у спосіб, узгоджений із замовником) повідомляє замовника про збільшення строку проектування не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій

офіційного листування). У разі неможливості здійснення ОСР у зазначені строки заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (із причин, не залежних від ОСР) пеня за порушення строків виконання зобов'язання за договором про приєднання на строк здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не сплачується, а плата за приєднання не підлягає зменшенню». Тому повідомлення гр. Сиверина О.М. про продовження терміну надання послуги з приєднання у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою не є регульованими та обов'язковими для Товариства на період дії в Україні воєнного стану.

Враховуючи вищевикладене, необхідність зазначення у звіті з моніторингу надання ОСР послуги з приєднання інформації щодо листів стосовно продовження терміну надання послуги з приєднання, на етапі надання послуги з приєднання, у зв'язку з необхідністю оформлення правостановлюючих документів щодо користування земельною ділянкою на етапі надання послуги з приєднання не передбачено чинним законодавством, що регулює надання послуги з приєднання та можуть не відобразитися у звіті з моніторингу надання ОСР послуг з приєднання.

Крім того, під час прийняття рішення відповідно до Акту просимо врахувати вимоги пункту 2.12 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП №428 від 14.06.2018 року (далі – Порядок), а саме «У разі якщо норма закону чи іншого нормативно-правового акта, виданого на підставі закону, або якщо норми різних законів чи різних нормативно-правових актів допускають неоднозначне (множинне) трактування прав і обов'язків ліцензіатів або повноважень НКРЕКП, така норма трактується в інтересах ліцензіата.».

Щодо дослідження питання своєчасності надання послуги з приєднання на підставі аналізу Звіту з моніторингу надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік

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

Відповідно до аналізу Звіту з моніторингу надання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» послуг з приєднання за 2022 рік, було встановлено що **по 30 споживачам додаткові угоди про продовження терміну надання послуги з приєднання були укладені з порушенням термінів**, відповідно до яких мала б бути надана послуга з приєднання. Зазначена інформація наведена в таблиці:

№ з/п в звіті з моніторингу	Найменування замовника (прізвище, ім'я, по батькові для фізичних осіб)	Величина замовленої до приєднання потужності Р, кВт	Вартість послуги з приєднання, тис. грн (без ПДВ)	Оплата коштів за договором про приєднання		Дата надання послуги відповідно до сплати	Дата укладання додаткової угоди	Кількість днів порушення терміну укладання додаткової угоди
				Дата	Сума			
9	ТОВ «Медіо»			12.12.18		18.02.19	31.08.2021	925
11	Гр. Линник О. Г.			07.09.21		13.01.22	02.02.2022	20
70	Гр. Аранчій Г. А.			07.07.21		06.09.21	29.11.2021	84
151	Мокляк Володимир Степанович			10.09.21		26.10.21	15.12.2021	50
209	Прокопенко Валентина Андріївна			20.10.21		05.12.21	02.02.2022	59
213	Семененко Андрій Іванович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10

221	Макаренко Олександра Василівна			30.09.21		15.11.21	01.12.2021	16
244	Кравченко Володимир Вікторович			22.10.21		07.12.21	20.12.2021	13
253	Головко Анатолій Іванович			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
262	Панченко Олександра Олександрівна			23.09.21		08.11.21	12.11.2021	4
298	Смолякова Світлана Іванівна			13.10.21		13.12.21	14.12.2021	1
318	Кравецька Яна Олександрівна			13.10.21		13.12.21	15.12.2021	2
336	Васільєв Юрій Миколайович			30.09.21		15.11.21	25.11.2021	10
368	Казаков Олексій Олегович			13.10.21		28.11.21	14.03.2022	106
373	Капустинський Денис Ігорович			13.10.21		28.11.21	29.11.2021	1
418	КП ЖЕО №2 / ФОП Деркач Тетяна Іванівна			29.10.21		14.12.21	27.12.2021	13
429	Деркач Сергій Анатолійович			26.10.21		11.12.21	20.12.2021	9
504	ЧЕКАЛЬ РОМАН ВАДИМОВИЧ			04.11.21		20.12.21	28.12.2021	8
547	Зінченко Владислав Ігорович			22.11.21		07.01.22	15.01.2022	8
599	ТОВ Місто для людей Кременчук ФОП Луц М.М.			29.11.21		14.01.22	18.01.2022	4
695	Пазечко Наталія Олексіївна			06.12.21		21.01.22	24.01.2022	3
854	Пічкач Лариса Іванівна			22.12.21		06.02.22	16.02.2022	10
871	Мотієнко Ігор Іванович			28.12.21		12.02.22	17.02.2022	5
882	Ушаков Андрій Васильович			17.01.22		04.03.22	16.03.2022	12
893	СФГ Орion			29.12.21		13.02.22	25.02.2022	12
915	Місько Сергій Валерійович			12.01.22		27.02.22	27.06.2022	120
1056	Докудовський Микола Миколайович			10.02.22		12.04.22	15.04.2022	3
1257	Лиходій Олександр Анатолійович			15.02.22		17.04.22	29.08.2022	134
1315	Бабченко Роман Петрович			22.02.22		09.04.22	21.04.2022	12
1401	Жукова Наталія Володимирівна			13.04.22		13.06.22	10.07.2022	27

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 08.08.2023 № 1496/17-23, з урахуванням зауважень Товариства, наданих листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, зазначає, (мовою документу):

АТ «Полтаваобленерго» в ході перевірки листом від 27.06.2023 № 13.89/17347 було надано скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року.

Згідно з проведеним аналізом скоригованого Звіту з моніторингу надання послуг з приєднань за 2022 рік, наданого АТ «Полтаваобленерго» листом від 27.06.2023 № 13.89/17347, станом на кінець 2022 року АТ «Полтаваобленерго» було в наявності діючих 174 укладених договорів про приєднання та відповідно діючих виданих технічних умов .

Згідно отриманого від АТ «Полтаваобленерго» реєстру чинних технічних умов, на реалізації у ОСР знаходиться 272 чинних технічних умов.

У свою чергу, АТ «Полтаваобленерго» не згодна із висновками комісії стосовно порушення вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.», що зазначено на сторінці 195 Акту та зазначено на сторінках 195-196 Акту.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25.11.2020 № 2161), оператор системи передачі та оператори систем розподілу складають станом на останнє число звітного кварталу наростаючим підсумком з початку

базового періоду звіт щодо надання ними послуг з приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики, та подають до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним кварталом, скорочену форму звіту (графи 1-63 та 109-125) та до 01 лютого повну форму звіту за базовий період.

Оператор системи передачі та оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах.

Згідно з вимогами пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 18.12.2018 № 1965, у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про:

замовників, яким надано послуги з приєднання у звітному кварталі;

замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

замовників, яким повернено заяви про приєднання (відмовлено у наданні послуги з приєднання); замовників, які звернулись із заявою про приєднання до оператора системи передачі та операторів систем розподілу у звітному кварталі.

Зазначене свідчить про порушення АТ «Полтаваобленерго» вимог:

підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;

пункту 1.5 Методики № 1965, яким визначено, що оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання.

Отже, заперечення та обґрунтування АТ «Полтаваобленерго» до акта планової перевірки НКРЕКП від 27.07.2023 № 330, наданих листом від 03.08.2023 № 10-72/20883, є необґрунтованими.

12	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону	щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з
----	---	--

<p>України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 26 пункту 2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу (в редакції, що діяла до 01.06.2021)</p> <p>пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу систем розподілу</p> <p>пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу систем розподілу</p>	<p>розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу;</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією);</p> <p>яким встановлено, що технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією;</p> <p>яким встановлено, що наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:</p> <p>у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;</p> <p>у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;</p> <p>у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів.</p>
--	--

Щодо взаємовідносин з гр. Александровим Ю. В.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Александрова Ю.В. від 18.07.2022 б/н (вх. НКРЕКП від 21.07.2022 № А-5164/22) щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання до електричних мереж.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Александров Ю.В., звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявами про приєднання електроустановки певної потужності від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від 14.02.2022 № 492-А) житлового будинку (далі – Заява 1) та від 07.02.2022 № б/н (вх. Товариства від 14.02.2022 № 493-А) (далі – Заява 2).

Перевіркою встановлено, що в Заяві 1 та Заяві 2 було вказано, що для інформування Замовника про розгляд Заяви 1 та Заяви 2 необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: зазначено адресу електронної пошти;
- поштою: зазначено поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2, у зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання спосіб обміну інформацією.

Пунктом 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу (у редакції, що чинна з 01 червня 2021 року) визначено, що технічні умови на стандартне приєднання, надаються замовнику ОСР протягом **10**

робочих днів з наступного **робочого** дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів, передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

Договір про приєднання вважається укладеним з дати подання замовником належним чином оформленої заяви про приєднання за формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу, та документів, що додаються до неї.

Технічні умови набирають чинності після оплати замовником вартості послуги з приєднання.

Між гр. Александровим Ю.В. та АТ «Полтаваобленерго» було укладено типові договори про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 14.02.2022 № 1180 та від 14.02.2022 № 1182.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить 28.02.2022.

Відповідно до пункту 4 Порядку тимчасового приєднання електроустановок до системи розподілу у період дії в Україні воєнного стану, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.03.2022 № 352 (далі - Порядок) операторам систем розподілу, у разі об'єктивної неможливості надання послуг з приєднання електроустановок замовників, за укладеними до 24 лютого 2022 року договорами про приєднання у порядку, визначеному розділом IV Кодексу, повідомити замовників згідно з процедурою, визначеною договорами про приєднання до електричних мереж, про неможливість виконання зобов'язань, у зв'язку з настанням обставин непереборної сили, до їх офіційного закінчення.

Відповідно до пункту 9.1. Типового договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Типовий Договір), що є додатком 1 до Кодексу, умови цього Договору можуть бути змінені в частині строків та порядку оплати послуги з приєднання Сторонами, які оформляються додатковими угодами до нього.

Згідно з положеннями пункту 9.2 Типового Договору усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються Сторонами письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Ліцензіатом листом від 17.07.2023 № 13.89/19127 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що у зв'язку з введенням на території України воєнного стану з 24 лютого 2022 року, відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» Товариство знаходилось у вимушеному простій і не мало можливості видати замовнику оригінали документів на приєднання, тому вищевказані **документи було направлено замовнику 17.03.2022** електронною поштою із вкладенням їх електронних копій.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви 1 та Заяви 2 гр. Александрова Ю. В., Товариство надало завірені копії роздруківок з електронної пошти, відповідно до яких **17.03.2022** о 11:18 та 11:28 год на електронну адресу, яка була зазначена в Заяві 1 та Заяві 2, було направлено повідомлення про направлення пакету документів про приєднання до електричних мереж систем розподілу до якого було прикріплено 3 вкладення у форматі pdf: «Рахунок», «РПП», «ТУ».

Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом **не надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у Заяві 1 та Заяві 2 про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу та за номером телефону, які була вказані в заяві про приєднання.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Александров Ю.В. листом від 01.08.2022 № б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 05.08.2022 № 492/3-А) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Щодо взаємовідносин з гр. Лисенко В.І.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Лисенко В.І. від 17.12.2021 б/н щодо неотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Лисенко В.І. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 10.02.2021 (вх. Товариства від **01.03.2021** № 441-Л) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 30 кВт (0,4 кВ) (друга ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, **кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР**, разом з проектом договору про стандартне приєднання становить **16.03.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Також, у підпункті 5. «Адреса для листування» Заяви зазначено поштову адресу.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проект договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2065 від 12.03.2021, технічні умови стандартного приєднання № 75/2065 від 12.03.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Лисенко В.І. **12.03.2021 повідомлено електронною поштою**, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Лисенко В.І. Товариство надало:

- завірену роздруковку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **12.03.2021** о 14:51 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруковки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **12.03.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **12.03.2021** № 01-1/5308, яким Товариство повідомило про виготовлення проекту договору про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-566 та домовитися про час та спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **12.03.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було направлено пакет документів листом від 07.06.2021 № 13-88/11231. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» через скриньку Товариства 19.08.2021.

Згідно копії Договору про стандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 12.03.2021 № 2065, який наданий Ліцензіатом, на запит комісії з перевірки, гр. Лисенко В.І. **підписала вказаний договір 19.08.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання **у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією**, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що гр. Лисенко В.І. листом без зазначення дати (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7164/001) звернулась до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Лисенко В.І. звернулась до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 20.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Іванютою І.М.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Іванюти І.М. від 11.10.2021 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Іванюта І.М. звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від 11.05.2021 (вх. Товариства від **19.05.2021** № 1174) житлового будинку (далі – Заява).

Згідно даної Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 7 кВт (0,38 кВ) (перша ступінь потужності).

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, разом з проєктом договору про стандартне приєднання становить **02.06.2021**.

В Заяві вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою – зазначено адресу електронної пошти;
- поштою – вказано поштову адресу;
- телефоном: вказано номер мобільного телефону.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство підготувало проєкт договору про стандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 2478 від 28.05.2021, технічні умови стандартного приєднання № 48/2478 від 28.05.2021, розрахунок вартості плати за стандартне приєднання до електричних мереж про що гр. Іванюта І.М. повідомлено електронною поштою, направлено смс-повідомленням на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання за яким Замовник має можливість завантажити документи та на поштову адресу.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви гр. Іванюта І.М. Товариство надало:

- завірену роздруковку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якої на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві **28.05.2021** о 14:24 год був направлений електронний лист з 3 вкладеннями у форматі PDF: «Договір приєднання», «ТУ», «РПП»;

- завірену копію роздруковку смс-повідомлення на номер мобільного телефону **28.05.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з вказанням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можна за адресою Товариства.

- копію листа від **28.05.2021** № 03-88/10583, яким Товариство **повідомило про виготовлення проєкту договору** про приєднання до електричних мереж та технічних умов електропостачання електроустановок житлового будинку та про те, що для отримання даних документів необхідно зателефонувати за номером (0532) 510-582 та домовитися про спосіб отримання документів;

- копію реєстру поштових відправлень простих листів **28.05.2021** поданих в відділення поштового зв'язку № 22 м. Полтава.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що після уточнення способу отримання, Замовнику було **направлено пакет документів листом від 29.06.2021** № 13-88/12947. Підписаний екземпляр Договору було повернуто до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **07.07.2021**.

Отже, Ліцензіатом **не було надано технічні умови** на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проєктом договору про стандартне приєднання у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання.

Комісія з перевірки зазначає, що Ліцензіат направив на поштову адресу гр. Іванюта І.М., вказану у Заяві, повідомлення про виконання своїх зобов'язань по договору приєднання до електричних мереж від 28.05.2021 № 2478, додатки до зазначеного листа: акт здачі-приймання наданих послуг з приєднання до електричних мереж (2 примірники) та Довідка про виконання технічних умов в частині зовнішнього електрозабезпечення (1 примірник). Вказаний лист гр. Іванюта І.М. отримав особисто, що підтверджується завіреною копією трекінгу поштових відправлень.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 12.10.2022 № 04.35/21803 надіслало на поштову адресу гр. Іванюта І.М. лист, додатком до якого був паспорт точки розподілу електричної енергії (Додаток 2 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії о/р 1080204455).

Щодо взаємовідносин з гр. Плахтюк С. О.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Плахтюк С.О. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Плахтюк С.О. (кв. 1) та гр. Левченко К. Ю. (кв. 2) звернулися до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору б/д (вх. Товариства від **26.07.2021** № 1497-П) (далі – Заява) житлового будинку.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить **09.08.2021**.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовників що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ000314060821 1 16 08 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 26.07.2021 № 3362, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунки для здійснення оплати послуг від 06.08.2021 № 91040221 та № 91040225 за допомогою смс-повідомлення на телефонний номер, вказаний в Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало завірену копію роздруківки смс-повідомлення на номер мобільного телефону **06.08.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства.

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 26.08.2021 №13-88/17494, додатками до якого зазначені технічні умови стандартного приєднання від 06.08.2021 № 000314, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 76 від **27.08.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме **на поштову адресу**, яка була вказана в заяві про приєднання **з порушенням терміну на 12 робочих днів**.

Крім того, комісія з перевірки зазначає, що гр. Плахтюк С.О. листом б/д б/н «Щодо врегулювання надання послуги з приєднання» звернулася до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.07.2023 № 7163/001) до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в якому зазначила про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій Також, відповідно до даних системи електронного документообігу «Megapolis», гр. Плахтюк С.О. звернулася до НКРЕКП листом (вх. НКРЕКП від 18.07.2023), яким повідомила про відкликання відповідних звернень (скарг), поданих до НКРЕКП.

Щодо взаємовідносин з гр. Сиверином О. М.

До НКРЕКП надійшло звернення гр. Сиверин О.М. б/д б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» строків надання технічних умов на приєднання разом з рахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж у спосіб вказаний в заяві про приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Сиверин О.М звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності до Типового договору від 03.11.2021 (вх. Товариства від **08.11.2021** № 12872) (далі – Заява) нежитлової будівлі, автозаправна станція та автогазозаправний пункт.

Згідно інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 комісії з проведення перевірки, Заяву Товариством було отримано поштою, на підтвердження надано витяг з реєстру вхідної кореспонденції за період 08.11.2021.

Разом з тим, гр. Сиверин О.М. у своєму зверненні б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21) зазначив: *«03.11.2021 мною до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рекомендованим*

листом з повідомленням про вручення було направлено заяву про видачу стандартних ТУ та договору приєднання також було додано копії всіх необхідних документів. Лист було доставлено адресату 04.11.2021, що підтверджується повідомленням Укрпошти про вручення (копія повідомлення додається)» (мовою листа).

Відповідно до копії рекомендованого повідомлення про вручення поштового відправлення виплату грошового переказу АТ «УКРПОШТА», наданого гр. Сиверином О.М., додатком до звернення б/д б/н (вх. НКРЕКП від 01.12.2021 № С-20001/21), рекомендований лист отримано Товариством **04.11.2021**, що свідчить про присвоєння АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» реєстраційного номеру Заяві 08.11.2021 з порушенням на 1 робочий день.

За поясненнями ліцензіата, наданими листом від 03.08.2023 № 10.72/20883, керуючись вимогами пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП №310 від 14.03.2018р., зі змінами (у редакції, яка була чинна після 01.06.2021р.), а саме «у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням – не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів», тобто заява про приєднання електроустановки певної потужності, датована 03.11.2021р., з додатками **надійшла** від гр. Сиверина О.М. до Товариства **05.11.2021р.** (п'ятниця) та **zareєстрована 08.11.2021р.** (понеділок) (вх. №12872) тобто, не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів, як і передбачено Кодексом. Даний факт підтверджується копією реєстру ф.8 №6 (додаток) щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням». Даний **реєстр, складений 04.11.2021р.** працівниками відділення поштового зв'язку №22, проте отриманий АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 05.11.2021р., про що є відмітка завідувача канцелярії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ракецької В.В. Також, на **штамні Укрпошти, на ф.119, чітко видно дату 05.11.2021р.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що надходження до Товариства заява гр. Сиверина О.М. про приєднання електроустановки певної потужності від 03.11.2021, підтверджується **реєстром ф.8 №6 щодо ф.119 повідомлень про вручення на видані рекомендовані відправлення, що надійшли з відмітками «З повідомленням», який датовано 04.11.2023.**

В Заяві було вказано, що для інформування Замовника про розгляд заяви необхідно використовувати наступні способи обміну інформацією:

- електронною поштою: вказано адресу електронної пошти;
- поштою: вказано поштову адресу;
- номер мобільного телефону: зазначено номер мобільного телефону.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повинно було надати замовнику інформацію про результати розгляду Заяви, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією.

З урахуванням вимог пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV Кодексу, кінцева дата надання замовнику технічних умов на стандартне приєднання, підписаних ОСР, становить 22.11.2021.

Ліцензіатом листом від 20.07.2023 № 13.89/19594 було надано комісії з проведення перевірки інформацію, що Товариство повідомило замовника що підготувало технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 з присвоєним ідентифікатором № ТУ001523191121 1 16 14 1 000000 1 до типового договору про приєднання до електричних мереж від 08.11.2021 № 5439, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та рахунок для здійснення оплати послуг від 19.11.2021 № 91061129 за допомогою sms-повідомлення на телефонний номер та на електронну пошту, вказані у Заяві.

На підтвердження надання інформації про результати розгляду Заяви Товариство надало:

- завірену копію роздруківки sms-повідомлення на номер мобільного телефону **19.11.2021** о 10:30 про виготовлення пакету документів згідно наданої Заяви з наданням посилання для завантаження документів, та про те, що отримати дані документи можливо за адресою Товариства;

- завірену роздруківку скріншоту поштової програми Mozilla Thunderbird, відповідно до якого на електронну адресу, яка була зазначена у Заяві 19.11.2021 о 10:25 год було направлено повідомлення: «Цим листом повідомляємо, що отримати дані документи Ви можете за адресою: Товариства. Приймальні дні: з понеділка по четвер, приймальний час: з 13-00 до 16-00, телефонувати з прохідної за номером (0532) 510-562. Також можливо зателефонувати за вказаним номером у вищевказаний час та домовитись про інший спосіб отримання документів.»

У листі від 20.07.2023 № 13.89/19594 на запит комісії з перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначено, що після уточнення способу надання пакету документів, його було направлено замовнику із супровідним листом.

На підтвердження цього Ліцензіатом було надано комісії з перевірки копію листа Товариства від 01.12.2021 №13-88/26715, додатками до якого зазначені: технічні умови стандартного приєднання від 19.11.2021 № 001523, розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж, рахунок для здійснення оплати послуг (що підтверджується списком згрупованих поштових відправлень листів рекомендованих поданих в Полтава 22 № 9209 від **01.12.2021** АТ «Укрпошта»).

Отже, Ліцензіатом були надані технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією, а саме на поштову адресу, яка була вказана в заяві про приєднання з порушенням терміну на 7 робочих днів.

Щодо взаємовідносин з гр. Одноочко В.А.

До НКРЕКП надійшла скарга гр. Одноочко В.А. від 27.09.2022 б/н щодо недотримання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» термінів надання послуги з приєднання.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що гр. Одноочко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про приєднання електроустановки певної потужності від б/д № б/н (вх. Товариства від **07.12.2021** № 3049-О) квартири від мереж ДП «Новосанжарське лісове господарство».

Згідно Заяви необхідно здійснити нове приєднання потужністю 5,0 кВт (0,38 кВ) (перша ступень потужності).

Відповідно до наданої Заяви, об'єктом приєднання є квартира, яка в свою чергу належить до житлового фонду, та відповідно призначена та придатна для постійного або тимчасового проживання.

Відповідно до пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання електроустановок замовника до власних електричних мереж у таких випадках:

у рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання;

у межах договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у відповідний період доби;

без зменшення договірної потужності цього суб'єкта за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії у разі підключення електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії генеруючою одиницею типу А, у межах договірної потужності цього суб'єкта.

З метою погодження приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання замовник звертається до цього суб'єкта із заявою про приєднання електроустановки певної потужності за типовою формою, наведеною в додатку 3 до цього Кодексу (далі - заява про приєднання). До заяви про приєднання додаються документи відповідно до переліку, встановленого пунктом 4.4.2 глави 4.4 цього розділу.

У разі згоди на приєднання об'єкта (електроустановок) замовника до власних електричних мереж суб'єкт господарювання протягом 5 робочих днів з дня отримання заяви повідомляє замовника про свою згоду листом та надає відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані.

Замовник згідно з вимогами глави 4.4 цього розділу звертається до ОСР, до електричних мереж системи розподілу якого приєднані електроустановки суб'єкта господарювання, щодо видачі проєкту договору про нестандартне приєднання і технічних умов та надає ОСР відповідні технічні вимоги та/або вихідні дані, отримані від суб'єкта господарювання.

ОСР протягом 10 робочих днів з дня отримання відповідного звернення видає замовнику проєкт договору про нестандартне приєднання, технічні умови та відповідні технічні вимоги суб'єкту господарювання щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності.

Замовник має право письмово звернутися до органу виконавчої влади, що реалізує державну політику нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов.

При виконанні такого приєднання мають виконуватися такі умови:

1) електроустановки замовника, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання існуючих Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

2) схема приєднання електроустановки до електричних мереж не може виконувати функції транзитної установки для живлення інших Користувачів;

3) має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії, відпущеної, виробленої, включаючи витрати на власні потреби, електроустановками замовника (електроустановки власних потреб приєднуються за рахунок договірної потужності суб'єкта господарювання), відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;

4) суб'єкт господарювання та замовник після реалізації проєкту мають забезпечити виконання доведених завдань (виданих диспетчерських команд) щодо примусового розвантаження, АЧР тощо;

5) електроустановки з виробництва електричної енергії замовника мають відповідати вимогам щодо генеруючих одиниць типу А (регулювання напруги, реактивної потужності, моніторингу показників);

6) замовник має погодити проєктну документацію в частині виконання технічних вимог: із суб'єктом господарювання на відповідність технічним вимогам та/або вихідним даним; із ОСР на відповідність технічним умовам.

Суб'єкт господарювання має погодити з ОСР проєктну документацію в частині виконання технічних умов ОСР щодо організації комерційного обліку електричної енергії та забезпечення контролю дотримання суб'єктом господарювання величини дозволеної до використання потужності;

7) суб'єкт господарювання разом із замовником забезпечує виконання погоджених ОСР проєктних рішень, а також повідомляє ОСР про завершення будівництва та підключення об'єкта (електроустановок) замовника.

8) у випадках, визначених цим розділом, суб'єкт господарювання та ОСР після погодження проєктної документації зобов'язані внести зміни до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині зменшення величини дозволеної потужності.

У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є ОСР, плата за приєднання до таких електричних мереж ОСР не нараховується.

Замовнику не може бути надана послуга з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду, призначених та придатних для постійного або тимчасового проживання в них (крім зміни технічних параметрів існуючих користувачів системи розподілу).

Товариство підготувало проєкт договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу від 07.12.2021 № 5925, технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж електроустановок від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 (далі – ТУ), про що Замовнику було направлено смс-повідомлення на телефонний номер вказаний в Заяві з наданням посилання, за яким Замовник має можливість завантажити технічні умови з додатками та повідомлення на електронну пошту та після уточнення способу отримання, Замовнику було направлено пакет документів поштовим відправленням листом від 29.12.2021 № 13-88/29837.

Розділом III ТУ «Вимоги до електроустановок оператора системи розподілу» **не передбачено виконання технічних заходів для приєднання об'єкта замовника.**

Приєднання квартири за адресою замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання ДП «Новосанжарське лісове господарство» здійснювалося за рахунок зменшення договірної потужності за договором про надання послуг з розподілу електричної енергії на напрузі приєднання власних струмоприймачів суб'єкта господарювання.

Ліцензіатом була надана комісії з проведення перевірки копія повідомлення від **08.02.2022** № ПВ001766201221 1 16 24 4 080222 про надання послуг з приєднання до електричних мереж систем розподілу електроустановки: квартира за адресою замовника. Дане повідомлення було направлено гр. Одноочко В.А. в електронному вигляді 08.02.2022 на електронну пошту зазначену в Заяві.

Перевіркою встановлено, що надавши гр. Одноочко В.А. послугу з приєднання його електроустановки, що належить до житлового фонду до електромережі ДП «Новосанжарське лісове господарство» АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» порушило вимоги **підпункту 26 пункту 2.2 глави 2**

Ліцензійних умов з розподілу № 1470, яким встановлено, що ліцензіат повинен надавати послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог, встановлених Кодексом, а саме вимог пункту 4.1.11 глави 4.1 розділу IV Кодексу, в частині надання послуги з приєднання електроустановок об'єктів (будівель), що належать до житлового фонду до електричних мереж суб'єкта господарювання.

Довідково, комісія з перевірки зазначає, що гр. Одночко В.А. листом від 10.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 14.10.2022 № 106-О-001/1) щодо внесення змін до договору від 07.12.2021 № 5925 в частині приєднання електроустановки до електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

Гр. Одночко В.А. листом від 17.10.2022 звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 17.10.2022 № 1336/001), у якому зазначив: *«У зв'язку з інформацією, наданою ДП «Полтавський лісгосп» щодо відзиву виданих мені Технічних умов від 02.12.2021, прошу мій лист від 10.10.2021 щодо врегулювання питання електропостачання об'єкту « » залишити без розгляду.*

Враховуючи вищевикладене, прошу взяти заходів для перегляду умов договору про приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 в частині умов та строку його виконання (мовою листа).

18.10.2022 між АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та ДП «Полтавське лісове господарство» та Одночко В.А. укладено додаткову угоду № 1 до договору про нестандартне приєднання до електричних мереж систем розподілу № 5925 від 07.12.2021, якою було змінено строк виконання договору і **скасовано повідомлення про надання послуги з приєднання** від 08.02.2022 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1 та технічні умови від 20.12.2021 № (ідентифікатор) ТУ 001766201221 1 16 24 4 000000 1.

Листом від б/д б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) гр. Одночко В.А. повідомив АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»: *«У зв'язку із втратою інтересу до виконання Договору приєднання до електричних мереж № 5925 від 07.12.2021 та на виконання умов Додаткової угоди № 1 від 18.10.2022 до даного Договору, направляю належним чином оформлену заяву про тимчасове приєднання для можливості приєднання від електричних мереж АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»»* (мовою листа), додатком до вказаного листа була заява про тимчасове приєднання до електричних мереж.

Гр. Одночко В.А. звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із заявою про тимчасове приєднання від б/д № б/н (вх. Товариства від 14.11.2022 № 533/006) квартири (далі – Заява 2) на підставі якої укладено договір про тимчасове приєднання до електричних мереж систем розподілу від 16.11.2022 № 3548.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що Ліцензіатом надано копію акта здачі-приймання наданих послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж від 13.12.2022, який підписаний Замовником та Виконавцем без зауважень.

Крім того, комісія з проведення перевірки зазначає, що гр. Одночко В.А. листом від б/д б/н звернувся до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (вх. Товариства від 11.11.2022 № 106-О-001/з) в якому зазначив про відклик відповідних звернень (скарги), поданих до АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відсутність претензій та відмов від отримання компенсацій.

13	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 14 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата дотримуватися визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня</p>
----	--	---

2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО».

2021 рік

На період діяльності з **01.01.2019 по 31.12.2019** АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії затверджено постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»».

У 2021 році загальні операційні витрати АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з розподілу електричної енергії склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня затвердженого структурою тарифів (2 415 950 тис. грн). При цьому, фактичний обсяг розподілу електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ кВт·год або на _____ % (факт _____ кВт·год, план – 4 836 188 млн кВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифів, отриманих за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році, склало _____ грн (без ПДВ), а саме:

Статті витрат	Економія, тис. грн
виробничі послуги	
сировина і матеріали	
плата за землю	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	
внески на регулювання	
витрати на охорону праці	
аудиторські послуги	
підготовка кадрів	
витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ»	
абонплата за ведення та зберігання реєстру	
поштові витрати	
дезінфекційні послуги	
Всього	

Сума перевитрат коштів, отриманих в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році складає _____ грн, а саме:

Статті витрат	Перевитрати, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
паливно-мастильні матеріали*	
витрати на ремонт*	
витрати на електроенергію для господарських потреб	
Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	
Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи*	
Амортизація	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на оплату послуг банків	

податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
відрахування профспілковим організаціям	
страхування	
юридичні послуги	
плата за оренду	
послуги з охорони	
поліграфічні, друкарські послуги	
канцелярські витрати	
землеустрій (землевпорядкування)	
паспортизація будівель і споруд електричних мереж	
соціальні витрати	
оголошення в газетах	
витрати на проведення зборів акціонерів	
інформаційні та довідкові послуги	
витрати на розробку науково-технічної документації та періодики	
пільгова пенсія	
витрати на незалежну оцінку активів	
витрати на оформлення права власності на майно	
послуги Нацполіції та суб'єктів ОТК	
розробка НХТВЕ (ДП «ДОНОРГРЕС», ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС»)	
хроматографічне обслуговування	
Інші	
ВСЬОГО	

*з урахуванням капіталізованих витрат

При цьому, опрацювавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає обґрунтованими перевитрати по таким статтям:

Статті витрат	Сума перевитрат, тис. грн
послуги оператора системи передачі	
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
податок на плату за воду	
екологічний податок	
податок на нерухоме майно	
збір за користування радіочастотами	
землеустрій (землевпорядкування)	
паспортизація будівель і споруд електричних мереж	
ВСЬОГО	

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що перевитрати за статтею «паспортизація будівель і споруд електричних мереж» у 2021 році не є обґрунтованими.

*Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 31.07.2023 № 1440/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить **грн (без ПДВ).***

14	пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»	яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-
-----------	--	---

<p>підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175</p> <p>пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок 899)</p> <p>пункту 2.7 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p> <p>пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022)</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899;</p> <p>яким встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>відповідно до якого, не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання;</p> <p>щодо нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, шокварталу із застосуванням прямолінійного методу;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо) встановлені НКРЕКП.</p>
--	---

Комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що у Ліцензіата наявні активи, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», та які були оцінені ТОВ «КОНТАКТ - СЕРВІС» під час виконання оцінки вартості активів Товариства (додаток 3 у сканованому вигляді).

Вартість за результатами незалежної оцінки зазначених вище активів складає **грн.**

Перевіркою встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.

За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів) не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що Актом № 330 зафіксовано, наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму **грн.**

За поясненнями Ліцензіата, для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарним номерам 5100001, 5140010, 5150006, 13034682 та 13017093 були враховані площі будівель згідно редакцій технічних паспортів до переоформлення на нові технічні паспорти. Для розрахунку виключення з РБА вартості будівель, які здаються в оренду, по інвентарному номеру 2120007 було виявлено механічну помилку: для розрахунку виключення була врахована площа забудови 213,22 кв м, зазначена в Звіті про оцінку активів, а не загальна площа будівлі 106,6 кв м, зазначена в Акті технічного обстеження. По інвентарному номеру 2150006 (для розрахунку виключення була врахована площа оренди 90,1 кв м, яка повернута з оренди 30.09.2021 замість 15.5 кв м, яка передана в оренду 01.10.2021).

Актом № 330 зафіксовано, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить** **грн.**

Відповідно до підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, для перегляду тарифів **при переході на стимулююче регулювання ліцензіат** подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема, розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753 (далі - Порядок визначення регуляторної бази активів) (у друкованій та електронній формах).

При цьому, пунктом 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів встановлено, що до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, **включаються активи, що безпосередньо використовуються** для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.

Наявність розбіжностей між вартостями та площами частин будівель, які передано в оренду та виключено ОСР з РБА, у зв'язку із невикористанням їх для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму **грн** **свідчить про наявність порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку вартості активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.4 зазначено:

Перевіркою встановлено, що до активів, які не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії Товариством, зокрема, включені частини будівель АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», які передані в оренду.

За результатами аналізу площ, переданих в оренду зазначених частин будівель відповідно до договорів оренди, даних технічних паспортів щодо площі зазначених будівель та їх вартості, зазначеній у Звіті про оцінку та у Переліку об'єктів (активів)

не пов'язаних з провадженням ліцензованої діяльності станом 31.12.2021, що надані комісії з проведення перевірки, комісією з проведення перевірки встановлено, наявність розбіжностей між вартістю частини будівлі, яка передана в оренду, та виключена ОСР з РБА та розрахунковою вартістю частин таких будівель по 9 основних засобах на загальну суму _____ грн.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

Листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» повідомляло Комісію з перевірки про те, що

– по інвентарному номеру 110036 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди об'єкту 288,28 кв.м., який повернуто з оренди 05.01.2021,

– по інвентарному номеру 2130546 (_____) для розрахунку виключення була врахована площа оренди 423,2 кв.м., замість 336,8 кв.м. (були враховані площі, які повернуто з оренди 01.06.2021, 01,09,2021).

Тобто станом на 31.12.2021 об'єкт 110036 (_____) не був в оренді і не підлягав виключенню з РБА, а по об'єкту 2130546 (_____) станом на 31.12.2021 в оренді перебувала площа 336,8 кв.м. Проте Комісією з перевірки не враховані дані пояснення в розрахунку виключень з РБА.

Також, листом № 12.83/19891 від 24.07.2023 були надані копії витягів з реєстру речових прав по частині об'єкту з інвентарним номером 5150006 (Адміністративне приміщення), загальна площа якого згідно з технічним паспортом до переоформлення складає 382,5 кв.м., а після переоформлення технічний паспорт було оформлено лише на частину будівлі (один поверх площею 204,10 кв.м), а на іншу частину (другий поверх площею 175,7 кв.м) технічний паспорт не оформлювався, але наявні витяги з реєстру речових прав, що підтверджують площу цієї частини. Проте комісією при розрахунку виключень з РБА застосовано лише площу частини будівлі в розмірі 204,10 кв.м., а не цілої будівлі 379,8 кв.м (204,10 + 175,7).

Листом № 12.83/20226 від 27.07.2023 АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» надавало Комісії з перевірки Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду і були виключені з РБА станом на 31.12.2021, згідно якого підлягає виключенню з РБА вартість знаних в оренду приміщень станом на 31.12.2021 року у сумі _____ грн., а попередньо було виключено _____ грн. Отже різниця складає мінус _____ грн. Тобто АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» попередньо виключило з РБА суму більшу за розрахункову. Проте Комісією не враховано даний Уточнений розрахунок виключення із РБА вартості будівель, які здаються в оренду, а саме:

№ п/п	Інв.№	Найменування основного засобу	Площа будівлі, кв. м	Вартість згідно Звіту про оцінку, тис. грн, (без ПДВ)	Площа частини будівлі, яка передана в оренду, кв. м	Вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка виключена ОСР з РБА, гривень	Розрахункова вартість частини будівлі яка передана в оренду, яка підлягає виключенню з РБА, гривень	Різниця, гривень
1	2	3	4	5	6	7	8=5/4*6	9=8-7
1	2120007	Админздание №1	162,08		106,6			
2	2150006	Будівля енергозбуту на базі Красногорівської філії	90,50		15,5			
3	5100001	КОНТОРА 2-Х ЭТАЖНАЯ	718,70		161,3			
4	13017093	Здание абонентской службы	175,00		116,8			
5	13034682	Админздание	1 311,10		90,1			
6	5140010	Здание РЕП Оржица РЭС	746,50		44,8			
7	5150006	Адмінприміщення філії м.Пирятин	379,8		81,4			

8	13017115 (13018436)	Здание абонгруппы Чернухи (Здание энергонадзора Чернухи)	292,90		64			
9	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2-Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1 118,60		34,3			
10	110036	Ангар типа КРЫМ вул.	288,28		0			
11	2130546	Рем.производ.база Зеньковского участка	896		336,8			
	Всього							

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.5 зазначено:

«Отже, комісія з проведення перевірки зазначає, що сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**»

Проте, згідно вищенаведених розрахунків та пояснень АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**

(_____ грн. активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії + _____ грн. активів переданих в оренду).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Крім того, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«Згідно висновків Комісії з перевірки, відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА0) **становить _____ грн.**

Проте, згідно розрахунків АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», відповідно до Порядку 899, регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (станом на 31.12.2021) (РБА0) становить _____ грн

Вартість регуляторної бази активів за результатами Звіту про оцінку та Довідки про вартість активів, наданої листом Ліцензіата від 20 липня 2023 року № 12.83/19596 (додаток 4 у сканованому вигляді), станом на 30 вересня 2020 року **складає _____ грн, в тому числі:**

основні засоби – _____ грн;

нематеріальні активи – _____ грн;

незавершені капітальні інвестиції – _____ грн.

Сума активів, що не використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» **становить _____ грн.**

Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)**, кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила **8 одиниць**, загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 25 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю _____ грн.

Виключенню з РБА⁰ підлягає 2 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом перевищує 10 м² та становить за загальною оціночною вартістю _____ грн

Виключенню зі складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА⁰) підлягають **об'єкти незавершених капітальних інвестицій, переоцінена вартість яких становить** _____ грн .

Всього встановлені обмеження для РБА складають _____ грн.
(_____ + _____ + _____ + _____)

Балансова первісна вартість активів, що створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до ІІІ, за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами ІІІ, та активів, які отримані на безоплатній основі (І), становить _____ грн.:

- _____ грн - активи створені за рахунок джерел Інвестиційної програми (прибуток, амортизація, тощо),
- _____ грн - активи створені за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами Інвестиційної програми,
- _____ грн. - активи, які отримані на безоплатній основі.

Залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (ВА) становить _____ грн.

Амортизація на активи, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 01.01.2022 (А^{нов}) становить _____ грн.

КПК – кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання.

Дата оцінка активів Ліцензіата згідно Звіту про оцінку **30.09.2020**, таким чином до дати переходу до стимулюючого регулювання (01.01.2022) **повних 5 кварталів**.

Амортизація на активи станом на 31.12.2021, визначені на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки станом на 30.09.2020, визначається за формулою:

РБА*(КПК/120), де

120 – відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить **30 років (120 кварталів)**.

(_____ - _____) * (_____) = _____ грн, де

– РБА,

– встановлені обмеження Порядком 899.

РБА⁰ – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання.

Таким чином, $РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - А^{нов}$ становить:

РБА⁰ _____ = _____ (_____ - _____)
+ _____ - _____ - _____ = _____
грн

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП від 05.10.2028 №1175, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Враховуючи вищевикладене, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» заперечує визначену в Акті № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки) суму РБА⁰, відповідно до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері

*електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в розмірі
- грн.»*

Актом № 330 зафіксовано, що відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства **обліковувались легкових автомобілів**, які було включено до Звіту з оцінки.

Таким чином, відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 не включаються до складу регуляторної бази активів легкові автомобілі балансовою первісною вартістю **понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)**, кількість яких на балансі Товариства станом на 31.12.2021 становила **8 одиниць**, загальною оціночною вартістю **грн**, що на **грн більше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу (грн).**

Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр):

- кількість легкових автомобілів складає **одиниць**.
- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна)) – **особи**.

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

$/100 * 3 =$ **легкових автомобілів, де:**

– середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;

– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.

Таким чином, **не повинні включатися до регуляторної бази активів** легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, а саме **легкових автомобілів ((кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021) – (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА) – 8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)).**

Тобто, **виключенню з РБА⁰ підлягає легкових автомобілів**, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю **грн, що на грн менше від суми, яка врахована при розрахунку тарифу (грн), а саме:**

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), 1 легкового автомобіля балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) проти 8 відповідних автомобілів, встановлених комісією з перевірки, а також врахування Ліцензіатом у відповідному Реєстрі обмежень 33 легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, проти **легкових автомобілів, зафіксованих комісією з перевірки, свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень на легкові автомобілі враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.7 зазначено:

«Відповідно до інформації, наданої Ліцензіатом у вигляді реєстру щодо назви об'єкту, інвентарного номеру, кількості та первісної та переоціненої вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021 (далі – Реєстр) (додаток 4 у сканованому вигляді):

- кількість легкових автомобілів складає **одиниць**.
- кількість працівників (середня кількість працівників станом на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна)) – **особи**.

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників:

$/100*3 =$ легкових автомобілів, де:

– середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021;
– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.»

Отже, Комісією для розрахунку обмежень на легкові автомобілі застосовано середню кількість працівників АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 31.12.2021 згідно форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартирна) – **особи**, та розраховано максимальну кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА – **одиниці**.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним розрахунком Комісії.

Відповідно до пункту 2.7 Порядку 899 **не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників.**

Отже, п.2.7 Порядку 899 не висуває вимог щодо застосування для розрахунку саме середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП, а в редакції п.2.7 Порядку 899, який діє з 08.07.2023, навіть уточнено, що не включаються до складу регуляторної бази легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 **на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.**

Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.**

Розрахунок обмежень щодо легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників :

$/100*3 =$ легкових автомобілів, де:

–кількість працівників Товариства за загальним штатним розписом станом на 31.12.2021;

– максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до

РБА.

Враховуючи вищезазначене, максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА становить одиниці, а не одиниць, як розраховано Комісією в акті перевірки.

Відповідно до Звіту про оцінку, та інформації, наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом лист 12.83/9596 від 20.07.2023 у вигляді реєстру щодо найменування об'єкту, інвентарного номеру, кількості, первісної та оціночної вартості легкових автомобілів станом на 31.12.2021, на балансі Товариства **обліковувались легкових автомобілів, а в РБА⁰ було включено легкових автомобілів, тобто виключено з РБА⁰ легкових автомобілів:**

– легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників, які включали 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ), але з оціночною вартістю менше 500 тис.грн.;

– 1 легковий автомобіль з первісною вартістю, та одночасно з оціночною вартістю, понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ).

Тобто, спочатку були виключені автомобілі з обмеженням по кількості, а потім з обмеженням по вартості.

Якщо врахувати висновок акту щодо першочергового виключення автомобілів з обмеженням по вартості, то виключенню підлягають 8 одиниць, загальною оціночною вартістю **грн:**

№ з/п	Інвентарний номер	Марка, модель транспортного засобу	№ з/п в Звіті про оцінку	Балансова первісна вартість, грн (без ПДВ)	Оціночна вартість, грн (без ПДВ)
1	15001155		625		
2	15001262		704		
3	15001341		782		
4	15001346		783		
5	15001347		784		
6	15001354		791		
7	15001365		807		
8	15001458		840		
Разом:					

Тоді, виключенню з РБА⁰ з обмеженням по кількості підлягає **легкових автомобілів** (кількість легкових автомобілів на балансі Ліцензіата станом на 31.12.2021) – (максимальна кількість легкових автомобілів, які можуть бути включені до РБА) – 8 (легкових автомобілів балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ)), загальною оціночною вартістю **грн. а саме:**

№ п/п	Номер інвентарний	Рік ведення в експлуатацію	Назва	Первісна балансова вартість, грн	Оціночна вартість станом на 30.09.2020, грн
1	15001051	16.06.2004			
2	15001069	27.08.2004			
3	15001070	27.08.2004			
4	15001071	27.08.2004			
5	15001072	27.08.2004			
6	15001073	27.08.2004			
7	15001079	22.11.2004			
8	15001100	31.03.2005			
9	15001101	31.03.2005			
10	15001102	31.03.2005			
11	15001103	31.03.2005			
12	15001104	31.03.2005			
13	2111002	10.06.1999			
14	2180921	10.06.1999			
15	300206	10.09.1999			
16	300357	10.07.1999			
17	31649	01.04.1998			
18	352129	01.10.1997			
19	352206	01.07.1998			
20	5111015	10.06.1999			
21	5160772	01.01.2000			
22	15000814	31.05.2001			
23	15000815	31.05.2001			
24	15000816	27.06.2001			
25	15000817	27.06.2001			
РАЗОМ:					

Враховуючи вищенаведене, виключенню всього підлягає **одиниці легкових автомобілів:**

– 8 легкових автомобілів з первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без ПДВ) загальною оціночною вартістю **грн,**

– легкових автомобілів, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників загальною оціночною вартістю **грн.**

Рішення Комісії про виключення **одиниць легкових автомобілів (8 з обмеженням по вартості та з обмеженням по кількості), яке базується на**

розрахунку з використанням середньої кількості працівників згідно форми звітності № 2-НКРЕКП (особи), є помилковим.

Для розрахунку згідно п. 2.7 Порядку 899 необхідно використовувати кількість працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання (особи).

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Комісією з перевірки здійснено аналіз штатного розпису Товариства, наданого комісії з перевірки, технічних паспортів та акту технічного обстеження, а також Довідки від 22.06.2023 № 05/13796, наданої Ліцензіатом комісії з проведення перевірки щодо переліку адміністративних будівель та їх площ.

У ході проведеного аналізу Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), технічних паспортів та штатного розпису АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки встановлено та Актом № 330 зафіксовано, що Товариством не включено до Реєстру обмежень, наданого до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата, частину вартості будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, **підпадає 4 адміністративні будівлі**, показник співвідношення площі якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² **загальною оціночною вартістю** **грн.**

Невірний розрахунок Ліцензіатом обмежень, що встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, а саме не врахування у Реєстрі обмежень, наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника Ліцензіата (або іншої уповноваженої особи), частини 4х будівель адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом **свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.**

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення), знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

Відповідно до Державного класифікатора будівель та споруд ДК 018-2000, затвердженого та введеного в дію наказом Держстандарту України від 17.08.2000 № 507, будівлі - це споруди, що складаються з несучих та огорожувальних або сполучених (несуче-огорожувальних) конструкцій, які утворюють наземні або підземні приміщення, призначені для проживання або перебування людей, розміщення устаткування, тварин, рослин, а також предметів. **Будівлі класифікуються за їх функціональним призначенням.** Будівлі, що використовуються або запроектовані для декількох призначень (комбіноване житло, готель і контора), повинні бути ідентифіковані за **однією класифікаційною ознакою** відповідно до головного призначення. Головне призначення повинне бути визначене таким чином:

- обчислюється відсоткове співвідношення площ різних за призначенням приміщень будівлі в складі повної загальної площі з віднесенням цих приміщень згідно з їх призначенням чи використанням до відповідного класифікаційного угруповання;

- потім будівля класифікується за методом «згори - донизу».

Будівлю спочатку відносять до розділу (один розряд коду), що охоплює всю чи більшу частку всієї її загальної площі. Далі їх відносять до підрозділу (два розряди коду) - житлові будівлі, нежитлові будівлі за найбільшою питомою вагою площі в цій будівлі.

Наступним кроком визначається група (три розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах підрозділу.

Нарешті, вибирається належність будівлі до класу (чотири розряди коду) за найбільшою часткою всієї загальної площі в межах групи.

Таким чином наявність площ не адміністративного призначення у складі адміністративної будівлі допускається діючим Державним класифікатором будівель та споруд ДК 018-2000.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку обмежень будівель адміністративного призначення враховуючи нижчевикладене.

*Згідно з пунктом 2.7 розділу II Порядку 899, в редакції що діяла до 08.07.2023, до складу РБА⁰ не включаються зокрема, частина активів, що перевищують встановлені обмеження, – будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працюючого в ній за штатним розписом, а з 08.07.2023 уточнено, що до складу РБА⁰ не включаються **частина будівлі адміністративного призначення площею понад 10 м² на 1 працівника в ній за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання.***

*Комісії для перевірки листом № 08.64/19612 від 21.07.2023 надавався штатний розпис АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік, згідно якого **кількість працівників за штатним розписом становить - особи.** Проте Комісією для розрахунку обмежень застосовано кількість працівників за штатним розписом без врахування вакансій, що становить - особи.*

Пункт 2.7 розділу II Порядку 899 не містить вимог щодо виключення кількості вакантних посад з загального штатного розпису.

*Отже, для розрахунку обмежень по будівлям адміністративного призначення необхідно застосовувати кількість працівників **за загальним штатним розписом** на дату переходу до стимулюючого регулювання - **особи.***

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 21.07.2023 № 12/83/19662 повідомило комісію з проведення перевірки, що у відповідності до п. 2.7 Порядку 899 площа будівель адміністративного призначення, яка використовується АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (без врахування площі, переданої в оренду, що підтверджується актом приймання-передачі в оренду майна від 01.10.2021, та без врахування підвалів, гаражів, складів, тощо (площі не адміністративного призначення), знаходиться у межах встановлених обмежень та не перевищує 10 м² в розрахунку на 1 працюючого в ній за штатним розписом.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.10 зазначено:

*«За результатами аналізу площі адміністративних будівель Товариства, яка зазначена у Звіті про оцінку, комісією з проведення перевірки встановлено, що під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпадає 4 адміністративні будівлі, показник співвідношення площ якої на 1 працюючого в ній (без врахування вакансій) перевищує 10 м² та становить від 13 до 16 м² загальною оціночною вартістю **грн.»***

*АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з розрахунком здійсненим Комісією з перевірки, бо навіть, якщо не враховувати в розрахунку площі не адміністративного призначення (підвали, гаражі, склади, тощо), але застосовувати кількість працівників **за загальним штатним розписом** на дату переходу до стимулюючого регулювання - **особи, як передбачає п.2.7 Порядку №899, то під обмеження, встановлені пунктом 2.7 Порядку 899, підпаде 2 адміністративні будівлі загальною оціночною вартістю **грн., а саме:*****

№ п/п	Інвентарний номер	Найменування активу	Загальна площа будівлі, кв.м	Вартість згідно Звіту про оцінку,	К-сть штатних одиниць за загальним штатним,	Перевищення площі на 1 працівника в будівлі за	Сума, яка підлягає виключенню з РБА, грн (без ПДВ)
-------	-------------------	---------------------	------------------------------	-----------------------------------	---	--	--

				тис. грн, (без ПДВ)	станом на 31.12.2020	загальним штатним розписом кв. м	
1	13034682	Админздание	1311,10		78	441	
2	320009 (320003)	ЗДАНИЕ БАЗЫ РЭС, 2- Х ЭТАЖНОЕ (Виробничий одноповерховий будинок)	1118,60 (1084,3+34,3)		91	174,3	
						Всього:	

Комісією з перевірки невірно розраховано кількість будівель, розмір перевищення площі та суму яка підлягає виключенню з РБА.

Отже, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не допускало порушень пункту 2.7 Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого Постановою НКРЕКП від 11.07.2023 №899, в обсягах які визначені в Акті перевірки № 330 від 27.07.2023 (в Додатку 3.25.1. до Акту перевірки).

Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та **встановлено розбіжності у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).**

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.**

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.**

Річна амортизація на активи, які **створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = \text{РБА}^0 / 30$, тис. грн.**

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, **амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.**

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у **розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).**

Зазначена помилка призвела до **невірного розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.**

Зазначене вище свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у своїх поясненнях, наданих листом від 03.08.2023 №10-72/20883, зазначає, що (мовою оригіналу):

«АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується зі здійсненням Комісією з перевірки розрахунку залишкової переоціненої вартості активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, та з застосуванням методології нарахування амортизації по п.2.9 до п.2.2 Порядку 899, враховуючи нижчевикладене.

В додатку 3.25.1 до акту перевірки №330 від 27.07.2023 на стр.15 зазначено:

«Загальний Перелік, відповідно до даних Реєстру РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), станом на 31.12.2021 становить 874 об'єкта, на загальну залишкову балансову вартість активів на дату вибуття (відчуження) грн, з яких для перевірки за принципом випадковості комісією з перевірки обрано не менше 10 % від загальної кількості активів у Реєстрі (реєстр 4 в електронному вигляді, додаток 10 у сканованому вигляді (вибірково)), що становить 112 об'єктів та встановлено розбіжності у залишковій балансовій вартості активів на дату вибуття (відчуження).

Так, відповідно до пункту 2.9 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, нараховується щокварталу із застосуванням прямолінійного методу.

Відповідно до пункту 2.8 Порядку 899 (у редакції, що діяла до 20.08.2022) строк корисного використання активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування амортизації становить 30 років.

Річна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, розраховується за формулою $A^0 = РБА^0/30$, тис. грн.

Відповідно до пункту 26 Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 27.04.2000 № 92, амортизація основних засобів (крім інших необоротних матеріальних активів) нараховується із застосуванням, зокрема, прямолінійного методу, за яким річна сума амортизації визначається діленням вартості, яка амортизується, на строк корисного використання об'єкта основних засобів.

Нарахування амортизації може здійснюватися з урахуванням мінімально допустимих строків корисного використання основних засобів, встановлених податковим законодавством (крім випадку застосування виробничого методу).

Разом з тим, у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) Товариством допущено однотипну помилку у розрахунку залишкової вартості активів станом на 31.12.2021, а саме, до всіх активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁) незалежно кварталу та від року їх вибуття з балансу, Ліцензіатом було розраховано суму амортизаційних відрахувань на 5 кварталів (кількість кварталів від дати оцінки (30.09.2020) до дати переходу на стимулююче регулювання (01.01.2022)).

Зазначена помилка призвела до невірною розрахунку залишкової вартості активів у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), що вибули у IV кварталі 2020 року, I – III кварталах 2021 року.»

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» не погоджується з вищезазначеним висновком акту з огляду на те, що пункти 2.8 та 2.9 Порядку 899, та наведені в цих пунктах формули ($A^0 = РБА^0/30$) та умови розрахунку, стосуються розрахунку амортизації (показник A^0) активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (показник РБА⁰). Тобто в пунктах 2.8 та 2.9 описано розрахунок амортизації показника РБА⁰, а не показника ВА.

А в реєстрі активів відчуження (вибуття) яких відбулося за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання розраховується залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання (показник ВА).

Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, показник ВА є одним з елементів розрахунку показника РБА⁰:

$$РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{ное}$$

Тобто, формула $A^0 = РБА^0/30$ із п.2.8 Порядку 899 не стосується розрахунку показника ВА. Відповідно до пункту 2.2 Порядку 899, РБА⁰ розраховується за формулою

$$РБА^0 = РБА + 1 - ВА - РБА \times \frac{КПК}{120} - A^{ное}$$

РБА⁰ - регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

РБА - регуляторна база активів, визначена на підставі переоціненої вартості активів за результатами незалежної оцінки, проведеної згідно з Методикою оцінки, з урахуванням пункту 2.3 цього розділу, тис. грн;

І - балансова первісна вартість активів, створених за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання відповідно до інвестиційної програми, затвердженої, погодженої та схваленої відповідно до Порядку формування інвестиційних програм, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми, та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, тис.грн;

ВА - залишкова переоцінена вартість активів, що вибули за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, тис. грн;

КПК -кількість повних кварталів від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання;

A^{нов} - амортизація на активи, що були створені за період від дати проведення незалежної оцінки активів до дати переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до пунктів 3.4, 3.5 розділу III цього Порядку, тис. грн.

*Як вбачається з формули, згідно п.2.2 Порядку 899, показник РБА (переоцінена вартість активів) в повному обсязі зменшується на амортизацію розраховану на формулою $РБА * КПК / 120$, тому **показник ВА** (залишкова переоцінена вартість активів, що вибули) **необхідно розраховувати застосовуючи аналогічну формулу розрахунку амортизації: $РБА * КПК / 120$, щоб не подвоїти зменшення РБА і вірно порахувати показник РБА⁰ станом на 31.12.2021 в розрізі об'єктів активів.** Показник ВА розраховується за формулою: $ВА = РБА - РБА * КПК / 120$.*

В акті перевірки зазначено, що «Після проведення вказаного перерахунку, загальна залишкова балансова вартість активів на дату вибуття (відчуження) становить (реєстр 4.1 в електронному вигляді грн, що на грн більше від залишкової балансової вартості активів на дату вибуття (відчуження) вказаної Ліцензіатом у Реєстрі РБА⁰ (ВА₂₀₂₁), наданому до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника / іншої уповноваженої особи Ліцензіата, а саме грн.»

Зазначена в акті сума відхилення показника ВА у розмірі грн., це будуть мінусові вартості конкретних активів в РБА⁰ станом на 31.12.2021.

Ще раз звертаємо вашу увагу, на помилковість методології розрахунку показника ВА, застосованої Комісією, та на відсутність в акті перевірки коментарів що робити з мінусовими вартостями активів станом на 31.12.2021.

15	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що до 04.07.2021)</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;</p> <p>яким встановлено для оператора систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової</p>
----	---	--

пункту 1 постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (у редакції, що діяла до 09.08.2021)

купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді.

Постановою НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова № 2896) встановлено для операторів систем розподілу в кожному розрахунковому періоді граничну нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі:

50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з **21.11.2020 до 04.07.2021**);

95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з **04.07.2021 до 09.08.2021**);

30 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді (у редакції постанови НКРЕКП від 17.12.2019 № 2896, що діяла з 09.08.2021 до 02.09.2021).

За результатами проведеного аналізу наданої АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» інформації щодо купівлі електричної енергії на РДН та обсягів ТВЕ на її розподіл перевіркою встановлено невідповідність обсягів купленої ОСР електроенергії на ринку «на добу наперед» у 2021 році (15.02.2021, 17.04.2021, 16.07.2021 та 30.07.2021) встановленим граничним обсягам обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» у розрізі **окремих розрахункових годин, а саме:**

Година	Фактичні ТВЕ на MMS	Закуплено на РДН	Гранична межа	Відхилення -недотримано / + дотримано
	МВт.год	МВт.год		
0:00 – 1:00				
6:00 – 7:00				
7:00 – 8:00				
8:00 – 9:00				
9:00 – 10:00				
23:00 – 24:00				
23:00 – 24:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				
18:00 – 19:00				
19:00 – 20:00				
20:00 – 21:00				
21:00 – 22:00				
22:00 – 23:00				
23:00 – 24:00				

16	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 45 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p> <p>підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955) (у редакції, що діє до 15 серпня 2022)</p> <p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, що діє до 15 серпня 2022)</p> <p>пункту 4.1 Порядку № 955</p> <p>пункту 4.2 Порядку № 955</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний розробляти інвестиційну програму відповідно до Порядку № 955 та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передусе прогнозного періоду;</p> <p>яким встановлено, що ІІІ формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозного періоді; обґрунтування необхідності та доцільності проведення заходів (робіт) за кожним розділом інвестиційної програми; посилання на нормативно-правові акти, які регламентують необхідність виконання таких заходів (робіт); інформацію про схвалену, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію; інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації; опис запланованого економічного ефекту від впровадження заходів (робіт) інвестиційної програми; інформацію щодо заходів (робіт) із зазначенням їх етапів виконання та вартості, що заплановані до виконання у прогнозного періоді (по заходах, що мають перехідний характер, зазначаються етапи виконання по роках із урахуванням фактичного виконання); <p>яким встановлено, що до ІІІ ліцензіатом додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектно-кошторисної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІІ;</p> <p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;</p> <p>яким встановлено, що виконаними вважаються заходи ІІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.</p> <p>Документи, що підтверджують виконання заходу ІІІ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) для основних засобів: акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1,
----	--	--

пункту 4.3 Порядку № 955

затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритезації заходів.

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІ на 2021 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 31.03.2021 № 531 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік» у сумі 233 516,00 тис. грн (без ПДВ) з наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	113 243,00
Прибуток	0,00
Реактивна електроенергія	55 885,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2018 рік	23 097,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2019 рік	30 329,00
Дохід від небалансу ТВЕ за 2020 рік	9 962,00
Усього	233 516,00

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2021 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	175 159,18				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	35 491,14				
3	Впровадження та розвиток АСДТК	3 916,53				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	4 253,26				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				

6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	11 080,47				
7.	Інше	3 615,01				
Разом		233 516,00				

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІ за 2021 рік, протягом 2021 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІ на загальну суму **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить **грн (без ПДВ)**, або **%** від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибутток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне.

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

Перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІ становить **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає **грн (без ПДВ)**;

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% складає **грн (без ПДВ)**;

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить **грн (без ПДВ)**, а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – **грн (без ПДВ)**;

економія ТВЕ – **грн (без ПДВ)**;

за перетоки реактивної електричної енергії – **грн (без ПДВ)**.

Відповідно до службової записки *Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики* від 07.08.2023 № 1487/17-23 при визначенні виконання пунктів 1.1.5.2.1, 1.1.5.3.4 розглядати кожну окрему складову окремого заходу в межах пункту схваленої ІІ, відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку.

Проте, у результуючій частині Акта при визначенні кількості та загальної суми невиконаних заходів станом на 31.12.2021:

- не враховано підпункти 1.1.5.2.1.1, 1.1.5.2.1.2, 1.1.5.2.1.4 пункту 1.1.5.2.1 «Заміна існуючого обладнання у ВРП-35 кВ ПС-35/10(6) кВ з використанням модульного вимикача 35 кВ», які були невиконані станом на 31.12.2021 відповідно до вимог пункту 4.2 Порядку № 955* на загальну заплановану суму грн (без ПДВ);

- як невиконаний захід, врахований пункт 1.1.5.3.4 «Реконструкція трансформаторної підстанції. Заміна трансформатору потужністю від 25 до 630 кВА», зокрема підпункти 1.1.5.3.4.7, 1.1.5.3.4.9, 1.1.5.3.4.10, в повному обсязі, проте окремі складові вищезазначеного пункту відповідно до інформації, зазначеної в Акті, станом на 31.12.2021 є виконаними.

Зважаючи на зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує при формуванні проєкту рішення НКРЕКП «Про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» скоригувати кількість та загальну суму невиконаних заходів Інвестиційної програми на 2021 рік на відповідні величини.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІП на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – грн (без ПДВ);

економія ТВЕ – грн (без ПДВ);

за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Перевищення вартості заходів ІП до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІП становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів ІП понад 10% складає грн (без ПДВ);

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ), а саме:

Розділ ІП 2021 року	Економія заходів ІП 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що згідно із інформацією, зазначеною у Акті перевірки, окремі транспортні засоби, що виведені з експлуатації не відповідають актам технічного стану транспортних засобів, що були надані при розгляді ІП на 2021 рік до НКРЕКП. Вищезазначене вказує на порушення Товариством вимог пункту 3.9 Порядку № 955* , зокрема, оператор системи розподілу забезпечує достовірність інформації, наданої Регулятору у складі ІП, звітів щодо виконання ІП, обґрунтовуючих матеріалів до ІП та пункту 5.4 Порядку № 955, зокрема, що

відповідальність за недостовірність даних, наданих у документах, зокрема щодо обґрунтування заходів ІІІ та звітів щодо їх виконання, несе оператор системи розподілу.

Виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2502 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік» у сумі _____ грн (без ПДВ) за наступними джерелами фінансування:

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	
Прибуток (додаткові реінвестиції)	
За перетоки реактивної є/є	
Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519)	
Усього	

Відповідно до наданого ліцензіатом звіту з виконання ІІІ за 2022 рік по розділам виконання інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік становило:

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Будівництво, модернізація та реконструкція електричних мереж та обладнання	239 395,20				
2.	Заходи зі зниження нетехнічних витрат ел. енергії	74 862,02				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	41 930,67				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	1 679,44				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	0,00				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	84 590,51				
7.	Інше	3 563,69				
	Разом	446 021,52				

Перевіркою встановлено, що протягом 2022 року АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходів ІІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

Комісія з проведення перевірки проаналізувала надані Товариством первинні документи, а саме, Акти приймання-здавання технічно переоснащених або замінені складових частин об'єктів електричних мереж, довідки про вартість виконаних будівельних робіт та витрати, акти приймання виконаних будівельних робіт, договори із постачальниками робіт, послуг, ТМЦ; платіжними дорученнями щодо оплати постачальникам робіт, послуг, ТМЦ, видаткові накладні, прибуткові ордери на прибуток (внутрішнє переміщення) матеріалів, акти приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, акти прийому-передачі основних засобів, тощо та зазначає наступне:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2022 році заходів ІІ становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів становить _____ грн (без ПДВ);
 перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє;
 сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ),

а саме:

Розділ ІІ 2021 року	Економія заходів ІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними **139 заходів ІІ** на 2022 рік, загальною запланованою **вартістю фінансування _____ грн (без ПДВ)**, що становить _____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

амортизація – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

прибуток (додаткові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);

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

додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – _____ грн (без ПДВ);

економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) – _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 (зі змінами), строк виконання ІІ 2022 продовжено до 31 грудня 2023 року.

Враховуючи зазначене, в діях АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році не вбачається порушень вимог:

пункту 4.1 Порядку № 955, відповідно до якого, Ліцензіат зобов'язаний виконувати схвалені НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні;

пункту 4.3 Порядку № 955, відповідно до якого, при неповному виконанні ліцензіатом ІІ за звітний період надалі першочергово здійснюється фінансування заходів з будівництва, технічного переоснащення і реконструкції електричних мереж та обладнання, заходів з виконання Плану заходів щодо забезпечення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг і заходів зі зниження та/або недопущення понаднормативних витрат електричної енергії з обов'язковим урахуванням пріоритетизації заходів,

у зв'язку із невиконанням у повному обсязі ІІ 2022.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 03.02.2021 № 140 «Про затвердження Графіка надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 140);

порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 03.02.2021 № 140 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 14.09.2021 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІП) на 2022 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 13.09.2021 № 05-45/19123, надало до НКРЕКП ІП на 2022 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, оформлену неналежним чином, а саме:

не було надано належним чином оформлений та обґрунтований проєкт ІП на 2022 рік, зокрема, в частині пояснювальної записки по кожному розділу ІП;

по окремих заходах ІП не було надано обґрунтовуючі матеріали у повному обсязі (проектно-кошторисну документацію, дефектні акти, експертні висновки тощо), що суперечить вимогам пунктів 2.8-2.10 Порядку, про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 08.10.2021 № 11566/17.1.1/7-21.

Щодо виконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» вимог постанов НКРЕКП:

від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» (надалі – Постанова НКРЕКП № 704);

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (надалі – Порядок № 955).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 та вимог пунктів 2.8-2.9 Порядку № 955, АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» було зобов'язано надати до 16.09.2022 до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІП) на 2023 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом від 14.09.2022 № 05.46/683, надало до НКРЕКП ІП на 2023 рік у визначений термін НКРЕКП, проте, оформлену неналежним чином про що, було повідомлено АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» листом НКРЕКП від 03.10.2022 № 11436/17.1.1/7-22, а саме:

- пояснювальна записка по окремих заходах ІП на 2023 рік не відповідає вимогам пункту 2.8 Порядку № 955;

- по окремих заходах ІП на 2023 рік відсутні обґрунтовані матеріали, відповідно до пунктів 2.9 та 2.18 Порядку № 955, зокрема, проєкти, кошториси, накази про затвердження проектно-кошторисної документації або статутів проєктів з техніко-економічними обґрунтуванням, експертні висновки, комерційні пропозиції тощо;

- розподіл фінансування по розділах ІП АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік не відповідає вимогам Протоколу, а саме обсяг II-IV розділів складає менше 30% та V-VII розділів – більше 10%;

- відсутнє погодження Адміністратором комерційного обліку електричної енергії на ринку електричної енергії України (пункт 2.19 Порядку № 955);

- відсутній висновок Державної інспекції з енергетичного нагляду України;

- окремі заходи ІП на 2023 рік не передбачені схваленим планом розвитку системи розподілу

АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», зокрема такі:

«Заміна існуючого обладнання у _____ ;

Заміна існуючого обладнання _____ ;

«Розробка ПКД: _____ ;

«Розробка ПКД: _____ ;

«Розробка ПКД: _____ ;

«Розробка ПКД: _____ ;

<p>На виконання даного листа Товариством листом від 17.10.2022 № 05.46/3179 були надані пояснення та надіслано прохання щодо подовження розгляду інвестиційної програми на 2023 рік та надано скориговані «Етапи виконання заходів інвестиційної програми на прогнозний період».</p> <p>НКРЕКП листом від 04.11.2022 № 13869/17.1.1./7-22 надало повторно зауваження до проекту Інвестиційної програми на 2023 рік та повернуло її на доопрацювання та повідомило про необхідність в найкоротший термін опрацювати зауваження та подати проект Інвестиційної програми на 2023 рік на повторний розгляд.</p> <p>Товариство листом від 18.11.2022 № 05.46/5599 направило на розгляд до НКРЕКП доопрацьований проект інвестиційної програми та додаткові пояснення і обґрунтування в електронному вигляді.</p>		
17	<p>підпункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу № 1470</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата отримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.</p>
<p>Комісією з проведення перевірки було перевірено виконання аварійно-відновних та інших непередбачених робіт АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» у 2021 році та їх відображених у звітах з виконання Ремонтної програми в частині документів, що підтверджують характер таких робіт, актів на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт, актами приймання – здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів (ОЗ-2).</p> <p>Перевіркою встановлено, що в звіті з виконання Ремонтній програмі 2021 року, який було надано до НКРЕКП листом Товариства від 24.01.2023 № 13.19/2045, допущено технічну помилку, внаслідок чого відомості відображені витрати по об'єкту ПЛ -0,4 кВ надані помилково.</p> <p>Фактичні витрати у сумі _____ грн (без ПДВ), які були віднесені в звіті по Ремонтній програмі 2021 року на об'єкт ПЛ -0,4 кВ були понесені на ремонт ПЛ-0,4 кВ</p> <p>В кількісному виразі захід виконано в повному обсязі.</p> <p>По заході ПЛ -0,4 кВ було здійснено аварійний ремонт, який передбачав виконання господарським способом заміну голого проводу Товариством понесено фактичні витрати у сумі _____ грн, що підтверджується актом на списання використаних матеріальних цінностей при проведенні ремонтних робіт.</p>		
18	<p>пункту 1 частини третьої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку оператора системи розподілу дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку оператора системи проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p>
<p><u>Щодо взаємовідносин з гр. Коваленком О.І.</u></p> <p>На адресу НКРЕКП надійшла заява гр. Коваленка О.І. від 26.08.2021, щодо проведення перерахунку обсягів та вартості спожитої електричної енергії на підставі показів, що передавалися</p>		

ним шляхом їх визначення у сплаченому рахунку.

Комісією з перевірки за результатами аналізу інформації, наданої листом Товариства від 17.07.2023 № 04.37/19124 щодо періодичності контрольних оглядів у гр. Коваленка О.І у період з 01.01.2021 по 31.12.2022, зазначає, що контрольні огляди на об'єкті споживача проводилися з наступною періодичністю:

- станом на 12.12.2020 р. контролером ОСР зафіксований показник -004292;
- станом на 31.03.2021 р. контролеру ОСР споживач передав по телефону показник -004395;
- станом на 13.04.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004332;
- станом на 12.06.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004435;
- станом на 20.07.2021 р. контролером ОСР зафіксований показник -004647;
- станом на 19.10.2021 р.** контролером ОСР зафіксований показник -004996;
- станом на 08.06.2022 р.** контролером ОСР зафіксований показник -006003;
- станом на 07.09.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006455;
- станом на 13.10.2022 р. виконані роботи ОСР з технічної перевірки ЗО та показник -006610;
- станом на 30.11.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006773;
- станом на 26.12.2022 р. контролером ОСР зафіксований показник -006849;

Комісією з проведення перевірки за результатами аналізу періодичності проведених контрольних оглядів у споживача Коваленка О.І. встановила що **строк між** контрольними оглядами **19.10.2021 та 08.06.2022 становив більше ніж 6 календарних місяців.**

Довідково:

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки № 330 зафіксовано невиконання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» рішення НКРЕКП у зв'язку із оскарженням їх у судовому порядку, а саме:

- вимог постанови НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/12985/21), зокрема, вимог абзаців 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14 підпункту 2 пункту 2 та вимоги абзацу 3 підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 24.11.2021 № 2318 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/496/22), зокрема, вимоги пункту 1, підпункту 1, підпункту 2 та підпункту 3 пункту 2 постановляючої частини зазначеної постанови НКРЕКП;

- вимог постанови НКРЕКП від 20.09.2022 № 1181 (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від від 06.09.2022 № 54-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9171/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 78-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9577/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 20.09.2022 № 79-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/9576/22);

- вимог розпорядження НКРЕКП від 18.10.2022 № 88-р (оскаржується Товариством у судовому порядку, справа № 440/10347/22).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до абзацу другого частини третьої статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22 вересня 2016 року № 1540-VIII (далі – Закон № 1540-VIII), рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. **Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.**

Вищезазначене свідчить про порушення АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:

пункту 16 частини другої статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» яким встановлено, що правопорушенням на ринку електричної енергії є, зокрема, невиконання постанов, розпоряджень, наказів, рішень та приписів суб'єктів владних повноважень на ринку електричної енергії;

частини дев'ятої статті 14 Закону № 1540-VIII, відповідно до якого рішення Регулятора є обов'язковими до виконання суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;

підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено, що при провадженні ліцензованої діяльності ліцензіат повинен, у тому числі виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством;

пункту 10.7 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428, щодо обов'язку ліцензіата усунути порушення у визначений рішенням строк та надати до НКРЕКП письмовий звіт про усунення порушень з належним чином завіреними копіями підтверджувальних документів у строк, визначений рішенням, або у разі відсутності у ньому такого строку не пізніше 15 робочих днів після їх усунення.

Таким чином, **питання виконання зазначених вище рішень НКРЕКП знаходиться на контролі Регулятора.**

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

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

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

2) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженою постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі - форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії), за статтями:

- «витрати на ремонт» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн, з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком за статтями «виробничі послуги» в сумі _____ грн та «сировина і матеріали» в сумі _____ грн, загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «витрати на оплату праці» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн (без ПДВ);

- «відрахування на соціальні заходи» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн;

- *Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що «витрати на паливно-мастильні матеріали» за 2021 рік, по розподілу електричної енергії становлять _____ грн з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком у сумі _____ грн (з них витрати на ремонт _____ грн, витрати по інвестиційній програмі _____ грн), загальні витрати по даній статті складають _____ грн,*

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн.;

3) Станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 40 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);
Економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишились не виконаними 43 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування грн (без ПДВ), що становить 24,01% від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2021 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

*амортизація – грн (без ПДВ);
економія ТВЕ – грн (без ПДВ);
за перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ).*

4) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

- до 5% - грн (без ПДВ);
- від 5% до 10 % – грн (без ПДВ);
- понад 10% - грн (без ПДВ).

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів до 5% ІІІ 2021 року, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що перевищує 10 %, тис. грн (без ПДВ)	Залишок економії, тис. грн. (без ПДВ)	Обсяг перевитрат, що покриті економією, тис. грн (без ПДВ)
I						
II						
III						
IV						
V						
VI						
VII						
Всього						

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що:

перевищення вартості заходів ІІІ до 5 % по виконаних у 2021 році заходів ІІІ становить грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2021 році заходів складає грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІІ понад 10% складає грн (без ПДВ);

Розділ ІІІ 2021 року	Економія заходів ІІІ 2021 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

5) Сума економії коштів при виконанні ІІІ у звітному році становить _____ грн.
(без ПДВ);

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% становить _____ грн (без ПДВ).

6) рівень розрахунків з Державним підприємством «Енергоринок» (далі – ДП «Енергоринок») за куповану у 2019 році електричну енергію станом на 01 січня 2021 року становить 100,0 %. У подальшому фіксується рівень заборгованості перед ДП «Енергоринок» станом на початок та кінець звітнього року.

Протягом 2021 року купівлю електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК» **не здійснювало**;

7) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним, станом на 01.01.2022 складає – _____ грн (пункт 3.11 Акта, таблиця 3.11.2);

8) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = Др \text{ (факт)} - Др \text{ ІІІ},$$

де Др (факт) – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії – _____ грн;

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

$$Др = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ);}$$

9) величина дефіциту або профіциту коштів, що виникла при виконанні заходів зі стандартних (окремо для міської та сільської місцевості) та нестандартних приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у звітному році у зв'язку з різницею між вартістю виконаних заходів та сумою отриманої плати за приєднання від замовників, підтверджена в розширених річних звітах оператора системи розподілу за формами, наведеними в додатках 1 та 2 до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965, та приведена до економічно обґрунтованого рівня за результатами перевірки та аналізу НКРЕКП наданих оператором системи розподілу первинних документів, достовірність даних яких підтверджено перевіркою.

Величина **профіциту** коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2021 до 31.12.2021), розрахована на підставі отриманої від АТ «Полтаваобленерго» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2021 році за приєднаннями, які фактично завершені у 2021 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2021 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

10) штрафні санкції за несвоєчасну оплату купованої до 01 липня 2019 року електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____ грн;

11) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними

витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал)

– **грн (без ПДВ):**

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

- фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн;

- сумарні операційні витрати – грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

x / = грн (без ПДВ);

12) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн (без ПДВ)** (таблиця 3.25.16);

13) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком – **грн** (таблиця 3.25.18);

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

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

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах у звітному році, станом на 31 грудня 2021 року – 99,67%. (загальна кількість заходів ІІІ на 2021 рік – 36 396 од, кількість не виконаних заходів ІІІ на 2021 рік – од);

16) інформація щодо джерел надходження коштів, спрямованих на виконання заходів інвестиційної програми та програми ремонтів за звітний рік в умовах недостатності коштів, а також джерел надходження коштів, спрямованих на перевищення вартості заходів інвестиційної програми на понад 5 %; Джерелом спрямованим на перевищення вартості заходів програми ремонтів та заходів при виконанні ІІІ, що профінансовані **понад 5% - грн;**

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

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

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

Відповідно до пункту 14.12. Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (в редакції, яка була чинна з 23.12.2021), згідно з яким обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку::

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

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

20) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії за підсумками 2021 року становить – **грн;**

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

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

23) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) – **грн (без ПДВ).**

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

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць між класами напруги. Розподіл має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

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

1) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 07.08.2023 № 1487/17-23 зазначає, що станом на 31.12.2021 залишилися не виконаними 43 заходів ІІІ на 2021 рік, загальною запланованою вартістю фінансування*

грн (без ПДВ),
проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ).

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого)

доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів **грн (без ПДВ);**

3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) – **грн (без ПДВ);**

4) додатково отриманий (недоотриманий) дохід від економії технологічних витрат електричної енергії (далі – ТВЕ), що визначається за формулою

$$ДД_{ТВЕ} = 0,5 \times Д_{ТВЕ} - Д_{ТВЕ \text{ П}},$$

де $Д_{ТВЕ \text{ П}}$ – розмір доходу від економії технологічних витрат електричної енергії за звітний рік, урахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

Для цілей розрахунку $Д_{ТВЕ}$ приймається рівним нулю, у разі якщо його значення, зафіксоване в акті, менше нуля;

$$0,5 * \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ)}$$

Дохід від економії технологічних витрат електричної енергії ($Д_{ТВЕ}$) за підсумками звітного року становить – **грн.**

– Дохід від небалансу ТВЕ за 2018, 2019, 2020 роки враховані як джерело фінансування Інвестиційної програми з розподілу електричної енергії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2021 рік;

5) сума недофінансування статей витрат (крім статті «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл») структури тарифів у звітному році, з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком **грн (без ПДВ).**

6) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» ($\Delta Д_{ТВЕ}^{\text{н}}$), тис. грн, що визначається за формулою

$$\Delta Д_{ТВЕ}^{\text{н}} = Д_{ТВЕ \text{ т}} - \sum_{i=1}^n Д_{ТВЕ \text{ нф } i},$$

де i – місяць;

n – кількість місяців;

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

$Д_{ТВЕ \text{ нф } i}$ розраховується до впровадження нового ринку (до 01 липня 2019 року) та після впровадження нового ринку (з 01 липня 2019 року) згідно з відповідними положеннями підпункту 20 пункту 4 цього додатка;

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

$Д_{ТВЕ \text{ т}}$ – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на звітний рік (рядок 055, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП) за вирахуванням суми витрат ліцензіата на послуги оператора ринку за здійснення операцій купівлі продажу електричної енергії на РДН та ВДР у сумі **грн (без ПДВ), а саме**

Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – **грн.**

Платіж за здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР за 2021 рік без ПДВ – **грн))**

$Д_{ТВЕ \text{ нф } i}$ – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 20 пункту 14.4 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та

комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ).

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

1) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії електричної енергії – **грн (без ПДВ);**

2) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передус звітному року – **грн;**

3) *Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році становить*

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн;

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у звітному році становить

грн (без ПДВ):

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що позитивна сума скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року складає

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ).

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

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

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

2. *Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що при розрахунку фактичної суми сплаченого податку на прибуток вказано фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ). При цьому сума складових цього показника становить грн, відповідно невірно пораховані сумарні операційні витрати, та фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії.*

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що фактична сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП) за січень-грудень 2022 року –

грн (без ПДВ):

грн. (без ПДВ), де:

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

грн (без ПДВ) (табл.)

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – грн (без ПДВ), у тому числі:

операційні контрольовані витрати – грн;

операційні неконтрольовані витрати – грн;

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

амортизація (за бухгалтерським обліком) – грн.

сумарні операційні витрати – грн (без ПДВ) (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою) (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн. (без ПДВ)

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2022 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

4. *Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що у розрахунку суми уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році у сумі грн (без ПДВ) застосовано від'ємна сума зміни кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень*

2022 року) - (-) у. о. замість додатної, що призводить до помилкового результату підсумкового показника ОКВу.

Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВу) у 2022 році становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

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

де:

грн. – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік (для першого року першого періоду регулювання $\text{ОКВ}_{\text{ут-2}} = \text{ОКВ}_0$, при цьому ОКВ_0 визначається з урахуванням пункту 5.6 глави 5 цього Порядку, відповідно до якого базові рівні операційних контрольованих витрат для першого року першого регуляторного періоду (ОКВ_0) встановлюються на рівні відповідних витрат, затверджених останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці у 2021 році, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат (для першого року першого періоду регулювання $\text{ФОП}_{\text{ут-2}} = \text{ФОП}_0$, при цьому ФОП_0 визначається на рівні фонду оплати праці, затвердженого останньою структурою тарифів);

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

107,8 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2022 році;

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

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

% – індивідуальний показник ефективності (ПЕінд) встановлений НКРЕКП;

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

у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року);

у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

5. Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат у 2022 році має становити грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВу) у 2022 році – становить грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВу} \text{ грн,}$$

де:

грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП);

грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (таблиця 3.25.37);

грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.32);

грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році (дані форми звітності № 2-НКРЕКП) (таблиця 3.25.37);

відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році ($179\ 062/829\ 752,00 = 0,2158$);

грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) ($0,3\ \% \times 948\ 596 = 2\ 846$).

грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, з урахуванням фактично застосованих параметрів.

грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація);

грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат (ЕОКВ) за 2022 рік становить грн (без ПДВ):

ЕОКВ = ОКВ у – ОКВ ф = грн (без ПДВ)

де:

грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат на ремонті матеріали на електроенергію для господарчих потреб праці витрати програмі матеріали на електроенергію для господарчих потреб праці витрати

грн + у тому числі капіталізація витрат на сировину і витрати на оплату праці + інші витрати по інвестиційній програмі + сировина і витрати на електроенергію для господарчих потреб праці + витрати на службові відрядження (грн), + капіталізація витрат по інвестиційній програмі + сировина і витрати на електроенергію для господарчих потреб праці + витрати на службові відрядження (грн).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

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

8. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначив, що при розрахунку обмежень на легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників вважаємо правильним робити розрахунок обмеження для визначення регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання виходячи зі загальної штатної чисельності персоналу.

Стосовно активів АТ ПОВ, для яких встановлені обмеження, а саме легкових автомобілів і будівель зазначаємо, що в розрахунку обмежень застосована середня кількість працівників Товариства станом на 31.12.2021 – особи, замість загальної штатної чисельності персоналу станом на 31.12.21 – осіб.

Відповідно до зауважень, наведених у п.1, в результаті перерахунку змінюється показник максимальної кількості легкових а/мобілів, які можуть бути включені до РБА (з урахуванням обмежень по кількості), який становитиме автомобілі ($(\text{осіб}/100) \times 3 = 144$). Враховуючи обмеження по вартості понад 500 тис. грн за

одержує (без ПДВ) (8 а/мобілів) необхідно вилучити з РБА (з урахуванням обмежень по кількості та по вартості) а/мобілів (— — 8 =).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що з Регуляторної бази активів (РБА0) підлягають виключенню легкових автомобілів, що перевищують встановлені обмеження, загальною переоціненою вартістю активів грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що **уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році –** грн (без ПДВ):

П уточ ст. = грн,

де:

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн

9. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – грн.

П уточ нов. = 0,00 x 0,03 = грн (без ПДВ),

де:

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

0,03 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання у 2022 році.

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

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

12. Сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними, із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Станом на 31.12.2022 залишились не виконаними 139 заходів ІІІ на 2022 рік, загальною запланованою вартістю 4 фінансування грн (без ПДВ), що становить % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – грн (без ПДВ);
 Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – . грн (без ПДВ);
 Прибуток (додаткові реінвестиції) – грн (без ПДВ);
 За перетоки реактивної електричної енергії – грн (без ПДВ);
 Dodatkowo отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ);
 Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу продовжено термін виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на 2022 рік (пункт 3.31 цього Акта перевірки):

Перевищення вартості заходів III до 5 % по виконаних у 2022 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III від 5% до 10 % по виконаних у 2022 році заходів III становить грн (без ПДВ);

Перевищення вартості заходів III понад 10% відсутнє.

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

Розділ III 2022 року	Економія заходів III 2022 року, тис. грн	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%, тис. грн	Обсяг перевитрат від 5% до 10 %, тис. грн	Обсяг перевитрат, що перевищують 10 %, тис. грн	Залишок економії, тис. грн	Обсяг перевитрат, не покритих економією, тис. грн
1	2	3	4	5	6=2-3	7=3+4-2
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Всього						

14. Сума економії коштів при виконанні III у 2022 році з урахуванням перевитрат до 5% становить грн (без ПДВ) (пункт 3.31 цього Акта перевірки).

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

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає грн (без ПДВ) (пункт 3.11 цього Акта перевірки).

16. Різниця між сумою нарахувань за 2022 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2022 року складає грн (без ПДВ). (таблиця 3.11.5 пункту 3.11 цього Акта перевірки). (грн (без ПДВ) – грн (без ПДВ)).

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

$$\text{Др} = \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить грн (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) **фактичних обсягів розподілу** електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ).

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

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – грн (без ПДВ).

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

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, *Додаток 5.3.5*).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – грн (без ПДВ) (пункт 5.3 цього Акта перевірки, *Додаток 5.3.6*).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;

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

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

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

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (у таблицях 5.6.6-5.6.8 пункту 5.6 цього Акта перевірки).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – **грн (без ПДВ).**

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

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

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

Станом на 31.12.2022 залишилися **не виконаними 139 заходів III** на 2022 рік, загальною **запланованою вартістю 4 фінансування** **грн (без ПДВ)**, що становить **%** від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

Амортизація – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

Прибуток (додаткові реінвестиції) – **грн (без ПДВ);**

За перетоки реактивної електричної енергії – **грн (без ПДВ);**

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) **грн (без ПДВ);**

Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 09.09.2021 № 1519) **грн (без ПДВ).**

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року.**

Таким чином, сума недофінансування інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за підсумками діяльності у 2022 році становить **грн (без ПДВ) (–)**.

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

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др) становить **грн (без ПДВ),**

де:

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

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

грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2022 рік.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» становить **грн (без ПДВ):**

$$\Delta Д_{ТВЕ}^H = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підпункту 4 пункту 5 Додатку №27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями.

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

6. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ДОКВ) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$Д_{ОКВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175 (для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році $t-1$ приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року $t-1$).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

7. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ДОНВ) у 2022 році становить **грн (без ПДВ), що визначається за формулою:**

$$Д_{ОНВ} = \quad - \quad = \quad \text{грн. (без ПДВ),}$$

де

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

8. Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 **зазначає**, що дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (дПст) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{дПст} = \quad - \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітнього року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст} = \quad *0,03 = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

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

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

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

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» (дПнов) у 2022 році **грн (без ПДВ)**, визначається за формулою:

$$\text{дПнов} = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів

РБАНов, тис. грн, розрахована за формулою

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

де:

грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБАНов;

0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Департамент ліцензійного контролю з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 14.08.2023 № 1538/17-23 зазначає, що дельта за статтею «податок на прибуток» $\Delta_{ПП}$, у 2022 році становить **грн (без ПДВ), визначається за формулою:**

$$\Delta_{ПП} = \quad = \quad \text{грн (без ПДВ),}$$

де:

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

грн – сума фактично сплаченого податку на прибуток у 2022 році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал 2022 року).

проти зафіксованої Акт перевірки № 330
грн (без ПДВ)

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

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

$$= \quad \text{проти зафіксованої Акт перевірки № 330} \\ \text{грн (без ПДВ)}$$

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

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

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої

надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

грн (без ПДВ).

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

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році становить:

грн (без ПДВ)

проти зафіксованої Акт перевірки № 330

грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Актом перевірки №330 встановлено та зафіксовано, що Ліцензіатом понесені обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок у розмірі грн (без ПДВ) ().

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою накласти штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії.

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму **67 102,77** тис. грн (без ПДВ), яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ).

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунків регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму **54 420,20 тис. грн** (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2021 році** у розмірі **87 865,72 тис. грн** (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у **2022 році** у розмірі **35 219,44 тис. грн** (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі **15 950,43 тис. грн** (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі **16 717,97 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі **1 006,38 тис. грн** (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках

підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819):

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі:

гр. Іванюті І.М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ та 6 споживачам, приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у м. Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену звітність за формою № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25.06.2019 № 0523-02041/2099 укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Олексій РОМАНЕНКО



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 27 липня 2023 року № 330, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1288 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2023 року № 328 та від 13 липня 2023 року № 355, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2, згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3, відповідно до яких у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна)), згідно з яким відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374 (далі – Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП

(квартальна)), згідно з яким формування перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

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

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу IV згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів, укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок АР здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа,

пункту 8.4.1 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються,

пункту 8.4.13 глави 8.4 розділу VIII, згідно з яким у разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 - 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення (W доб.с.п., кВт·год), визначається за формулою 8 цієї глави;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку електричної енергії), а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або

сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

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

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким ОСР присвоює, наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави, реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника - у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

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

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV, згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви та повного пакета документів,

передбачених цим Кодексом, у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією,

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання), а саме:

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373 (далі – Мінімальні вимоги до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами), а саме:

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних, в частині правильності визначення теми звернення,

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ та розгляду відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії), згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11 липня 2013 року № 899 (далі – Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики), а саме:

пункту 2.3, згідно з яким до складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання,

пункту 2.9 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року) у частині нарахування амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, щокварталу із застосуванням прямолінійного методу;

Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогнозному періоді;

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

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

пункту 4.1, у частині виконання схвалених НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від

18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Методика (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу) (у редакції постанови НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2161), згідно з яким

оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 5 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Типовий договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП, а саме:

Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця,

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг Послуги, підпункту 3 пункту 8.3, у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Типовий договір про врегулювання небалансів електричної енергії), а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору;

Постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896 «Про встановлення для оператора системи передачі та операторів систем розподілу граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» (далі – Постанова НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896), а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»,

підпункт 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункт 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункт 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункт 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункт 45 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передує прогнозованому періоду,

підпункт 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункт 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Відповідно до пунктів 11, 12 частини першої статті 17, статей 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» накладити штраф у розмірі 255 000 (двісті п'ятдесят п'ять тисяч) гривень на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), а саме:

пункту 2.7 глави 2 у частині забезпечення ліцензіатом достовірності інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна),

пункту 2.9 глави 2 згідно з яким дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності, зокрема, вартісні показники наводяться у тис. грн (з округленням до цілого числа),

підпунктів 1, 3 та 8 пункту 3.4 глави 3 відповідно до яких у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5, у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5, у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна), згідно з яким відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»;

пункту 4.6 глави 4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП (квартальна), згідно з яким формування перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, а саме:

підпункту 21 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V у частині проведення не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків,

підпункту 3 пункту 6.1.10 глави 6.1 розділу IV, згідно з яким адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж до закінчення наступного робочого дня з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогнозні обсяги споживання за точкою обліку (площадкою комерційного обліку) на заплановану дату зміни електропостачальника та повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогнозні обсяги споживання на цю дату,

пункту 7.1 розділу VII, згідно з яким електрична енергія споживачу, який не допускає порушень своїх договірних зобов'язань перед оператором системи передачі та/або оператором системи розподілу та електропостачальником, постачається безперервно, крім випадків, передбачених умовами договорів,

укладених споживачами з електропостачальником та оператором системи, та нормативно-правовими актами, у тому числі цими Правилами,

пункту 7.7.3 глави 7.7 розділу VII, згідно з яким оплата платіжного документа з банківського рахунку учасника ринку на банківський рахунок AP здійснюється протягом двох робочих днів з дати направлення платіжного документа;

глави 6.2 розділу VI Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а саме:

пункту 6.2.7, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи, користувач системи, а також представник ВТКО та/або сторони, яка контролює об'єкт, на якому встановлений вузол обліку. У разі їх відсутності або відмови підписувати акт про недопуск, в акті робиться відповідний запис. У цьому випадку акт вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (за умови посвідчення цієї особи) або більше одного уповноваженого представника оператора системи за умови підтвердження відеозйомкою факту відсутності доступу до вузла обліку та ЗВТ користувача системи,

пункту 6.2.8, згідно з яким акт про недопуск до вузла обліку є підставою для припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії користувачу системи у порядку, визначеному пунктом 7.5 розділу VII Правил роздрібного ринку та підпунктом 3 пункту 11.5.2 глави 11.5 розділу XI Кодексу системи розподілу;

Кодексу систем розподілу, а саме:

пункту 4.4.3 глави 4.4 розділу IV, згідно з яким ОСР присвоює, наданій замовником заяві з додатками до неї відповідно до пункту 4.4.2 цієї глави ОСР присвоює реєстраційний номер:

у разі особистого подання заяви або через уповноваженого належним чином представника – у день подання (у тому числі) на копії заяви замовника, що надається замовнику, ставиться реєстраційний номер ОСР;

у разі направлення заяви рекомендованим поштовим відправленням - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів;

у разі направлення заяви в електронному вигляді - не пізніше 1 робочого дня з дня отримання документів,

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

пункту 4.5.5 глави 4.5 розділу IV (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

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

пункту 11.5.19 глави 11.5 розділу XI, згідно з яким забороняється відключення користувачів (побутових споживачів) перед вихідними та святковими днями;

глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, а саме:

пунктів 2.1, 2.2, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) в частині обов'язку ОСР дотримуватися загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році – не менше 75 %,

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу,

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

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

пункту 2.5 у частині ведення електронної бази даних звернень абонентів, отриманих за допомогою засобів телекомунікації, із зазначенням таких даних, в частині правильності визначення теми звернення,

пункту 3.2 у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ та розгляду відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

підпункту 5 пункту 2.2 глави 2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, згідно з яким для перегляду тарифів при переході на стимулююче регулювання ліцензіат подає до НКРЕКП заяву (за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку), документи, визначені у пункті 2.1 цього Порядку, та додатково такі документи, зокрема розрахунок регуляторної бази активів, яка сформована на дату переходу на стимулююче регулювання, з урахуванням пунктів 2.2 та 2.3 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики;

Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, а саме:

пункту 2.3, згідно з яким складу регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, включаються активи, що безпосередньо використовуються для провадження ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії,

пункту 2.7 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2022 року), згідно з яким не включається до складу регуляторної бази активів активи, для яких встановлені обмеження, - легкові автомобілі балансовою первісною вартістю понад 500 тис. грн за одиницю (без урахування податку на додану вартість) та легкові автомобілі, кількість яких перевищує 3 на 100 працівників за загальним штатним розписом на дату переходу до стимулюючого регулювання,

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

підпункту 4 пункту 2.9 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким III формується відповідно до розділів, визначених цим Порядком, із зазначенням обсягу фінансування по кожному з розділів (без урахування ПДВ) та включає пояснювальну записку з обґрунтуванням необхідності проведення робіт по кожному розділу інвестиційної програми, яка містить, зокрема:

мету виконання запланованих заходів (робіт) у прогностичному періоді;

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

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

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

інформацію щодо проведення експертизи проектно-кошторисної документації;

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

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

пункту 2.10 глави 2 (у редакції, що діяла до 25 серпня 2022 року), згідно з яким до ІІ додаються обґрунтовувальні матеріали до запланованих робіт та закупівель товарів, які, зокрема, можуть містити цінові пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі, накази про затвердження проектної документації (або зведені кошториси до відповідних проектів), що передбачені ІІ,

пункту 4.1 у частині виконання схвалених НКРЕКП ПРСР/ІІ в повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та обсягів фінансування у вартісному вираженні,

пункту 4.2, згідно з яким виконаними вважаються заходи ІІ, матеріальні активи по яких прийняті на баланс та щодо яких здійснено повне фінансування.

Документи, що підтверджують виконання заходу ІІ:

1) для основних засобів:

акт приймання-передачі (внутрішнього переміщення) основних засобів, оформлений згідно з формою ОЗ-1, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів, оформлений згідно з формою ОЗ-2, затвердженою наказом Міністерства статистики України від 29 грудня 1995 року № 352;

2) для інших необоротних матеріальних активів (інші типові форми первинного обліку).

Заходи ІІ мають виконуватися ліцензіатами з дотриманням вимог законодавства у сфері регулювання містобудівної діяльності.

Перехідні заходи ІІ вважаються виконаними протягом прогнозованого періоду, якщо за результатами їх виконання складено акти виконаних робіт та/або акти приймання-передачі, здійснено оплату відповідно до цих актів на умовах, передбачених схваленою ІІ;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу (у редакції постанови НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2161), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а саме:

пункту 2.5 у частині здійснення розрахунку за надану Послугу на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із визначеною системою платежів і розрахунків,

підпункту 3.2.1 пункту 3.2, у частині своєчасних та в повному обсязі розрахунків за цим Договором;

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

пункту 5.2 у частині здійснення поетапної попередньої оплати планової вартості послуги ОСП а саме:

Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:

1 платіж – до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:

2 платіж – до 10 числа розрахункового місяця;

3 платіж – до 15 числа розрахункового місяця;

4 платіж – до 20 числа розрахункового місяця;

5 платіж – до 25 числа розрахункового місяця.

пункту 5.5 у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг Послуги, підпункту 3 пункту 8.3, у частині здійснення вчасної та у повному обсязі оплати за Послугу на умовах, визначених цим Договором;

Типового договору про врегулювання небалансів електричної енергії, а саме:

підпункту 5 пункту 3.5, згідно з яким СВБ зобов'язана здійснювати вчасно і в повному обсязі оплату за небаланс електричної енергії та платежів, сформованих ОСП для СВБ відповідно до Правил ринку,

пункту 5.1, згідно з яким виставлення рахунків та здійснення платежів щодо оплати вартості небалансів відбувається відповідно до процедур та графіків, передбачених Правилами ринку, та згідно з умовами цього Договору;

Постанови НКРЕКП від 17 грудня 2019 року № 2896, а саме:

пункту 1 (у редакції, що діяла до 04 липня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами в розмірі 50 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді,

пункту 1 (у редакції, що діяла до 09 серпня 2021 року) у частині дотримання в кожному розрахунковому періоді граничної нижньої межі обов'язкової купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед» з метою компенсації технологічних втрат електричної енергії на її передачу та розподіл

електричними мережами в розмірі 95 відсотків від обсягу фактичних технологічних втрат електричної енергії на її передачу або розподіл електричними мережами в цьому розрахунковому періоді;

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

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

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 14 пункту 2.2 у частині дотримання визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат відповідно до встановленої рішенням НКРЕКП структури тарифу на розподіл електричної енергії, зокрема постановою НКРЕКП від 09 грудня 2020 року № 2356 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»,

підпункту 24 пункту 2.2 у частині здійснення компенсації та/або відшкодування збитків користувачу системи та/або споживачу у разі недотримання ліцензіатом показників якості послуг з розподілу електричної енергії, визначених НКРЕКП та договором про надання послуг з розподілу,

підпункту 25 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП,

підпункту 26 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 01 січня 2022 року) у частині надання послуги з приєднання електроустановки замовника до системи розподілу електричної енергії з урахуванням положень статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» за умови дотримання замовником вимог кодексу систем розподілу,

підпункту 31 пункту 2.2 у частині припинення електроживлення споживача у порядку та у випадках, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку,

підпункту 45 пункту 2.2 у частині розроблення інвестиційної програми відповідно до Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу та подавати її на схвалення НКРЕКП не пізніше 30 вересня року, що передуює прогнозованому періоду,

підпункту 54 (у редакції, що діяла до 05 серпня 2022 року) та підпункту 60 пункту 2.2 у частині своєчасної та у повному обсязі сплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про накладення

штрафу (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

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

1) урахувати в Інвестиційній програмі на 2023 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ), яка включає: суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2021 році коштів тарифу з розподілу електричної енергії у розмірі 17 860,01 тис. грн (без ПДВ),

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2021 році у розмірі 3 273,01 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2021 році у розмірі 20 099,03 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 12 362,03 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у 2022 році у розмірі 3 736,53 тис. грн (без ПДВ);

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у 2022 році у розмірі 1 780,96 тис. грн (без ПДВ);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 6 512,20 тис. грн (без ПДВ).

50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» у 2022 році у розмірі 1 479,00 тис. грн (без ПДВ);

2) у строк до 01 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) уточнені за результатами перевірки реєстри, у яких виявлені розбіжності під час проведення планової перевірки та розрахунків регуляторної бази активів, яка

сформована на дату переходу до стимулюючого регулювання станом на 01 січня 2022 року;

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму 54 420,20 тис. грн (без ПДВ) врахувавши:

суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році у розмірі 87 865,72 тис. грн (без ПДВ);

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році у розмірі 35 219,44 тис. грн (без ПДВ);

обґрунтовані витрати (видатки) внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати, пов'язані з наданням допомоги Збройним Силам України (ЗСУ), здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, відновленням об'єктів критичної інфраструктури, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій у розмірі 15 950,43 тис. грн (без ПДВ).

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 16 717,97 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 1 006,38 тис. грн (без ПДВ).

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

2) у разі неврахування АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2023 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках підготувати та винести на засідання НКРЕКП,

що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом його зміни в бік зменшення на суму 67 102,77 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та згідно з Актом планової перевірки від 26 липня 2023 року № 329, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та відповідно до постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1286 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131819) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

пункту 4.5.5 глави 4.5 (у редакції, що діяла до 01 червня 2021 року) розділу IV Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), згідно з яким технічні умови на стандартне приєднання, підписані ОСР, разом з проектом договору про стандартне приєднання надаються замовнику ОСР протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання (у зазначений у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією),

пункту 2.1, підпункту 3 пункту 2.3 та підпункту 4 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 20 серпня 2021 року) глави 2 Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375, у частині дотримання гарантованих стандартів якості надання послуг, до яких належать:

розгляд скарги/звернення/претензії споживача щодо якості надання ОСР послуг електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії:

у строк 15 днів без проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 30 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу;

у строк 45 днів у разі проведення вимірювань параметрів якості електричної енергії відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу для скарги/звернення/претензії від групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії),

відновлення електропостачання після початку перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

пункту 3.2 Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 373, у частині реєстрації усіх дзвінків до кол-центру ОСР з питань незадовільної якості електричної енергії відповідно до вимог ПРРЕЕ та розгляду відповідно до вимог глави 13.2 розділу XIII КСР;

пункту 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП 12 червня 2018 року № 374, згідно з яким відповідні звернення повинні бути занесені до форми звітності № 10-НКРЕКП (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів»;

пункту 1.5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 (у редакції постанови НКРЕКП від 25 листопада 2020 року № 2161), згідно з яким оператори систем розподілу відповідають за достовірність даних, зазначених ними у формах звітності та в документах, а також що у звіті щодо стану надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднання відображається інформація про, зокрема замовників, для яких триває процедура надання послуги з приєднання;

пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого

постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, у частині здійснення розрахунку за фактичний обсяг Послуги,

для чого:

1) у строк 01 жовтня 2023 року надати компенсацію у подвійному розмірі: гр. Іванюті І. М. за недотримання гарантованих стандартів якості в частині дотримання строків видачі технічних умов на приєднання електроустановок до електричних мереж споживачам;

1 споживачу, приєднаному до ПЛ-0,4 кВ КТП-(інформація з обмеженим доступом) та 6 споживачам, приєднаним до ПЛ-0,4 кВ КТП-(інформація з обмеженим доступом) за недотримання у 2021 році гарантованого стандарту якості послуг, а саме відновлення електропостачання після перерви в електропостачанні протягом 24 годин;

558 споживачам за недотримання у 2021 році та 170 споживачам за недотримання у 2022 році гарантованого стандарту якості послуг в частині своєчасного розгляду скарги/звернення/претензії споживача або групи споживачів (колективної скарги/звернення/претензії) щодо якості електричної енергії з наданням інформації, зазначеної у пункті 13.2.2 глави 13.2 розділу XIII Кодексу систем розподілу, з дня отримання скарги/звернення/претензії,

про що у строк до 15 жовтня 2023 року поінформувати НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

2) у строк до 15 жовтня 2023 року надати до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Полтавській області:

уточнену форму звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» за 2021 та 2022 роки,

скоригований Звіт з моніторингу надання АТ «Полтаваобленерго» послуг з приєднання за I – IV квартали 2022 року;

3) у строк до 01 листопада 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Полтавській області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів, про безумовне виконання умов договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 25 червня 2019 року № 0523-02041/2099, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ