

Департамент
ліцензійного контролю
«__» травня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження ТОВ «ЧОЕК» щодо
недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення
заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
ТОВ «ЧОЕК»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 168, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) (далі – ТОВ «ЧОЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 17 квітня 2023 року № 203.

ТОВ «ЧОЕК» листом від 21.04.2023 № 01.1/1142 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	<p>пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктом 2 постанови НКРЕКП № 271 щодо обов'язку ліцензіата надати до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов</p>

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» (далі – Постанова НКРЕКП № 271), ліцензіати, які провадять господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (25 лютого 2021 року) мають подати до НКРЕКП документи, визначені підпунктами 2 та 3 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов № 1469, тобто **до 25 травня 2021 року**, а саме:

- Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271);

- Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (додаток 3 до Ліцензійних умов № 1469).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат **надав до НКРЕКП:**

- **листом від 14.01.2022 № 331** - Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271);

- **листом від 24.11.2021 № 13408** - Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (додаток 3 до Ліцензійних умов № 1469).

ТОВ «ЧОЕК» не надало в термін (25 травня 2021 року) до НКРЕКП вищевказану інформацію.

<p>2 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (у редакції, що діє з 06.02.2021)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 2 щокварталу до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
--	---

<p>про характеристику споживачів електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 (далі – Постанова 450)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги» затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії» затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-</p>	<p>щодо подання форми звітності № 4 до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 4 в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>щодо подання форми звітності № 5 до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 5 в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>щодо подання форми звітності № 6 не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>щодо подання форми звітності № 12 до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 13 до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
---	---

<p>постачання місячна «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії» затвердженої Постановою 450</p>	
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЧОЕК» подавало з перевищенням термінів форму звітності:</p> <p>до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису (КЕП): № 3а-НКРЕКП (місячна) - за листопад 2021 року – на 6 днів; № 3а-НКРЕКП (місячна) - за грудень 2022 року – на 2 дні; № 2 - НКРЕКП -моніторинг (квартальна) в електронному вигляді з (КЕП) за I-II квартали 2022 року - від 40 до 46 днів; № 6 - НКРЕКП-моніторинг (місячна) в електронному вигляді з (КЕП) за червень, липень, серпень 2022 року - від 10 до 15 днів; № 12-НКРЕКП- моніторинг (квартальна) в електронному вигляді з (КЕП) за II та III квартал 2022 року - на 2 дні.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЧОЕК» з (КЕП) до НКРЕКП не подано:</p> <p>№ 4-НКРЕКП-моніторинг (річна) - за 2021рік; № 5 -НКРЕКП -моніторинг (річна) - за 2021рік та 2022 рік; № 13 -НКРЕКП- (місячна) - за грудень 2022 року.</p> <p>Довідково: Під час перевірки ТОВ «ЧОЕК» надало форми звітності до НКРЕКП листом від 27.03.2023 на адресу: monitoring_E@nerc.gov.ua: форма №4 -НКРЕКП (річна) за 2021 рік; форма № 5 -НКРЕКП (річна) за 2021, 2022 роки; форма № 13 -НКРЕКП- (місячна) за грудень 2022 року.</p>	
<p>3 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 7 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку електропостачальника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Між ТОВ «ЧОЕК» та _____ укладений договір, предметом якого є купівля електричної енергії в обсягах, необхідних для постачання побутовим споживачам.</p> <p>За даними бухгалтерського обліку, по договору обсяг закупленої електричної енергії за січень-грудень 2022 року становив 129582,163 тис. кВт*год, вартістю _____ грн, проведена оплата в сумі _____ грн.</p> <p>Заборгованість станом на 31.12.2022 становила – _____ грн.</p> <p>Зазначена заборгованість в сумі _____ грн погашена Товариством в січні 2023 року згідно Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 16.01.2023 в сумі _____ грн та в лютому 2023 року згідно Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 16.02.2023 в сумі _____ грн.</p>	

Між ТОВ «ЧОЕК» та оператором системи передачі укладений договір, предметом якого є надання з боку останнього послуги з передачі електричної енергії.

За даним договором за січень-грудень 2022 року нададо послуги з передачі електричної енергії на суму грн Товариством проведена оплата в сумі грн відповідно до умов договору.

За даними бухгалтерського обліку, станом на **31.12.2022** заборгованість Товариства за даним договором становила грн за надані послуги з передачі електричної енергії в вересні - грудні 2022 року.

Довідково:

Станом на 14.04.2023 заборгованість Ліцензіата перед за послуги з передачі електричної енергії за 2022 рік погашена в повному обсязі.

Між ТОВ «ЧОЕК» та укладений договір, предметом якого є купівля-продаж електричної енергії.

Відповідно до договору оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати.

Для кожного розрахункового місяця ПУП здійснює оплату за куплену електричну енергію наступним чином:

- за 2 банківські дні до розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 4 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 10 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 16 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 22 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці.

Зазначена заборгованість в сумі грн погашена грошовими коштами Товариством з порушенням термінів, встановлених умовами договору від 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00410, саме в січні 2023 року:

18.01.2023 – п/д №328;
18.01.2023 – п/д №329;
19.01.2023 – п/д №336;
19.01.2023 – п/д №337;
19.01.2023 – п/д №338;
20.01.2023 – п/д №356;
20.01.2023 – п/д №357;
23.01.2023 – п/д №403;
23.01.2023 – п/д №404;
24.01.2023 – п/д №425.

Відповідно до наданої Товариством оборотно-сальдової відомості по розрахунках ТОВ «ЧОЕК» з за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 Товариством придбано електричної енергії в обсязі 527 475,907 тис.кВт*год вартістю грн, сплачено грн.

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед складала грн.

Зазначена заборгованість в сумі грн погашена грошовими коштами Товариством з порушенням термінів, встановлених умовами договору, а саме в січні 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначені дії Товариства свідчать також про порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, щодо обов'язку ліцензіата укласти договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів.

<p>4 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312</p> <p>пункту 8.6.14 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік; посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік; права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни; порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії; можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача; динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості; переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами; необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії; <p>яким визначено, що результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО.</p>
---	--

Комісією з перевірки встановлено, що у рахунках за електричну енергію для побутових споживачів **не зазначено інформацію**, зокрема, про діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності).

Крім того, при зазначенні показів лічильника в рахунках за електричну енергію для побутових та непобутових споживачів, Ліцензіат **не зазначав** дату проведення зчитування показів лічильника.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 4.3 розділу IV ПРРЕЕ дані, необхідні для формування платіжних документів, у тому числі щодо обсягів електричної енергії, надаються учасникам роздрібного ринку адміністратором комерційного обліку в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККО).

На підставі отриманих даних відповідно до умов договору (обраної споживачем комерційної пропозиції) сторони складають акти прийому-передачі проданих товарів та/або наданих послуг. Разом з тим, відповідно до пункту 8.6.14 глави 8.6 розділу VIII ККО результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО.

Відповідно до пункту 9.1.2 глави 9.1 розділу IX ПРРЕЕ інформація має надаватись споживачам у терміни, встановлені законодавством, безкоштовно, у чіткій та зрозумілій формі. Таким чином, у платіжному документі, що виставляється споживачу до оплати має бути наведено у зрозумілій формі повну інформацію щодо виставленої до оплати суми. Обсяги споживання без зазначення попередніх та поточних показів засобу вимірювання можуть зазначатися лише у випадках, коли такі обсяги визначаються без застосування засобів вимірювальної техніки.

Довідково слід зазначити, що крім цього, операторам системи розподілу листом НКРЕКП від 21.07.2021 № 8455/20.4/7-21 надано роз'яснення щодо необхідності у порядку, встановленому ККО, надавати учасникам роздрібного ринку повну інформацію щодо обсягів спожитої споживачами електричної енергії з обов'язковим зазначенням попередніх та поточних показів засобів вимірювання.

Водночас, ТОВ «ЧОЕК» у своїх поясненнях, наданих листом від 21.04.2023 № 01.1/1142, не повідомляє про шляхи ініціювання та вирішення даного питання.

Також слід зазначити, що у подальшому постановою НКРЕКП від 12.08.2022 № 924 внесено зміни в ПРРЕЕ, якою підпункт 2 пункту 9.6.1 викладено в новій редакції: «значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби».

4	<p>підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17.12.2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</p>
---	--	--

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено тариф на послуги постачальника універсальних послуг на 2021 рік на рівні 70,69 грн/МВт*год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Загальні витрати від надання послуг постачальника універсальної послуги за 2021 рік склали _____ грн (без ПДВ), в тому числі:

- операційні витрати в сумі _____ тис. грн;
- витрати на купівлю електричної енергії в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСР в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСП в сумі _____ грн;

-витрати на виконання обов'язків щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств в сумі _____ грн.

Чистий дохід від реалізації продукції склав _____ грн (без ПДВ). Отримана компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії склала _____ грн та інші операційні доходи у сумі _____ грн.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ МВт*год або на _____ % (у діючих тарифах – _____ МВт*год, факт – _____ МВт*год).

За підсумками діяльності у 2021 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **недофінансування** за статтями становило _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів	
Всього:	

За підсумками діяльності у 2021 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **перевитрати** за статтями становили _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Комунальні послуги	
Транспортні послуги	
Сировина і матеріали	
Витрати на оплату праці, Відрахування на соціальні заходи, Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Друк рахунків	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси	
Доставка рахунків	
Вартість послуг оператора ринку (РДН/ВДР)	
Подача цінових пропозицій для участі в тендері	
Заправка та ремонт картриджів	
Витрати по відключенню/підключення	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Витрати на створення резерву сумнівних боргів	
Всього:	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
Послуги оператора ринку	
Всього:	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено тариф на послуги постачальника універсальних послуг на 2022 рік на рівні 74,27 грн/МВт год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Загальні витрати від надання послуг постачальника універсальної послуги за 2022 рік склали _____ грн (без ПДВ), в тому числі:

- операційні витрати в сумі _____ грн;
- витрати на купівлю електричної енергії в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСР в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСП в сумі _____ грн;
- витрати на виконання обов'язків щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств в сумі _____ грн.

Чистий дохід від реалізації продукції склав _____ грн (без ПДВ). Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію склав _____ грн (без ПДВ). Нарахована компенсація вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів – _____ грн (без ПДВ). Отримана компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії склала _____ грн (без ПДВ). Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії – _____ грн (без ПДВ) та інші операційні доходи у сумі _____ грн. (без ПДВ).

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт*год, або на _____ % (у діючих тарифах – _____ МВт*год, факт – _____ МВт*год).

За підсумками діяльності у 2022 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **недофінансування** за статтями становило - _____ грн.

Водночас, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.04.2023 № 662/17-23, **недофінансування** за статтями становить – _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на службові відрядження	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Заправка та ремонт картриджів	
Витрати ОРЕ та УЕБ	
Подача цінових пропозицій для участі в тендері	
Всього:	

Проти зафіксованої Актом № 203 –

грн

За підсумками діяльності у 2022 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **перевитрати** за статтями становили _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на оплату праці, Відрахування на соціальні заходи, Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
Комунальні послуги	
Транспортні послуги	
Сировина і матеріали	

Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів	
Аудиторські послуги	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Друк рахунків	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси	
Доставка рахунків	
Витрати по відключенню/підключенню	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Витрати на покриття безнадійної заборгованості	
Всього:	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму **грн.**

Елементи витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Всього:	

Відповідно до пояснень Ліцензіата, наданих до НКРЕКП листом від 21.04.2023 № 01.1/1142, Товариство звернулося до НКРЕКП з проханням при винесенні рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу за 2021 та 2022 роки, розстрочити включення даної суми в тариф на послуги постачальника універсальної послуги протягом наступних 2 звітних років.

Відповідно до службової записки Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – УЦТПЕ ДРВСЕ) від 11.05.2023 № 774/17-23 (мовою оригіналу):

УЦТПЕ ДРВСЕ не заперечує щодо пропозиції ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (далі – ТОВ «ЧОЕК») щодо розтермінування включення суми надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу за 2021 та 2022 роки протягом наступних 2 звітних років.

Діючий рівень тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК», затверджений постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1835, становить 96,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

При цьому повідомляємо, що за розрахунками УЦТПЕ ДРВСЕ врахування в тарифі на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» від'ємної суми надлишково отриманого доходу в розмірі 7 850,7 тис. грн (без ПДВ) на 1 рік призведе до зниження тарифу на 8%, а розтермінування на 2 роки – на 4 %.

<p>3 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку</p>
--	--

<p>електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI ПРРЕЕ</p>	<p>електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії.</p>
<p>Відповідно до пункту 3.3.4 ПРРЕЕ, ТОВ «ЧОЕК», як Постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, надає оператору системи передачі _____ послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до укладеного договору.</p> <p>Станом на 01.01.2021 ТОВ «ЧОЕК» укладено 1252 договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом з приватними домогосподарствами. На 31.12.2021 укладено 2161 такий договір, відповідно до яких, у 2021 році закуплено 60433,22 тис. кВт*год електроенергії.</p> <p>Обсяг закупівлі електричної енергії у приватних домогосподарств у січні-грудні 2021 року склав 60 433,22 тис. кВт*год на загальну суму _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Товариством здійснено оплату за отриману електричну енергію в загальному обсязі _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Станом на 31.12.2021, за даними бухгалтерського обліку, заборгованість ТОВ «ЧОЕК» складала _____ грн (без ПДВ).</p> <p>Комісією з перевірки встановлено наявність заборгованості станом на 01.01.2022 у розмірі _____ грн (без ПДВ) за електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2021 році.</p>	

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ЧОЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2021 році.

1. Для розрахунку використовуються наступні показники:

- 1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну часту акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2021 році – _____ грн (у Товариства відсутня державна частка акцій);
- 2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2022 року:
 - заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за куповану у 2021 році електричну енергію складає – _____ грн;
 - заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за куповану в 2021 році електричну енергію:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – _____ грн;
 - заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за послуги з передачі електричної енергії у звітному році:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – _____ грн;
 - станом на 01 лютого 2022 року склала – _____ грн;
 - заборгованість _____ перед ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2021 році склала – _____ грн, яка погашена протягом січня 2022 року;
 - заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед ОСР (_____) за послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – _____ грн;
 - станом на 01 лютого 2022 року склала – _____ грн;
- 3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____ протягом 2021 року – _____ грн;

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році –
грн (без ПДВ);

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2021 році –
грн;

6) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітнього року становить
грн.

Розрахунок, який здійснюється помісячно з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії, наведений в таблиці:

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі побутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-01.09	70,69						
	01.09-31.12	76,91						
	ВСЬОГО							
Побутові споживачі	01.01-01.09	70,69						
	01.06-31.12	76,91						
	ВСЬОГО							
Разом малі побутові + побутові								

ТОВ «ЧОЕК» за 2021 рік отримало додатковий дохід внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг в сумі
грн.

7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року –
грн (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року –
грн (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

9) Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними

форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії –

грн.

(* /) = грн
(без ПДВ), де:

грн - всього сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році.

грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2021 року (ряд. 1 гр. 2);

грн – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2021 року (ряд. 1 гр. 6);

10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році – грн.

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2021 році, який уже було враховано у структурах тарифів – додатково отриманий дохід – грн (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2021 році – грн (без ПДВ);

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

+ = грн (без ПДВ).

3) Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2021 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – грн;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2021 році – грн;

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», у звітному році – грн;

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = грн.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- = грн.

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 додатка 23 до Постанови № 428, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) – індекс 1,10 (грудень 2020 року – грудень 2021 року) http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/ct/cn_rik/isc/isc_u/arh_iscR_gr_u.htm та підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги:

* = грн.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «ЧОЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії
споживачу у 2022 році.**

1. Для розрахунку використовуються наступні показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну часту акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2022 році – **грн**
(у Товариства відсутня державна частка акцій);

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2023 року:

ТОВ «ЧОЕК» з за куповану у 2022 році електричну енергію –
заборгованість відсутня;

ТОВ «ЧОЕК» з за куповану в 2022 році електричну енергію –
заборгованість станом на 01 січня 2023 року **грн;**

з ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю, у 2022 році – заборгованість **грн;**

ТОВ «ЧОЕК» з за послуги з передачі електричної енергії у звітному році – заборгованість станом на 01 січня 2023 року на суму **грн.**

Станом на 01 березня 2023 року заборгованість за 2022 рік складає **грн;**

з ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2022 році – заборгованість **грн;**

ТОВ «ЧОЕК» з ОСР за послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – заборгованість на суму **грн;**

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в протязом 2022 року – **відсутні;**

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році – **грн;**

Проти зафіксованої Актом № 203 - грн;

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн;**

6) недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартильна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить - **грн.**

Розрахунок, який здійснюється помісячно з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії, наведений в таблиці:

	Період дії тарифів	Тарифи грн./МВт год	Обсяги електричної енергії, затвержені в тарифах МВт*год	за діючим тарифом		фактично		Відхилення Товарна продукція тис. грн
				Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.2022-31.12.2022	74,27						
Побутові споживачі	01.01.2022-31.12.2022	74,27						
Усього								

ТОВ «ЧОЕК» за 2022 рік недоотримало додатковий дохід внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг в сумі **грн.**

7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **грн (без ПДВ)**. Постанова НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **грн (без ПДВ)**. Постанова НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

9) Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – **грн.**

(* /) = грн
(без ПДВ), де:

грн - всього сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році.

грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2022 року (ряд. 1 гр. 2);

грн – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2022 року (ряд. 1 гр. 6);

10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році – **грн.**

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2022 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід – (-) **грн (без ПДВ)**;

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн (без ПДВ)**;

Проти зафіксованої Актом № 203 – грн

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

- + = - **грн (без ПДВ).**

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

- 1) сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн;**
- 2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн;**
- 3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», у звітному році – **грн.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = **грн.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- - = - **грн.**

Проти зафіксованої Актом № 203 – -

грн

Пунктом 10 додатку 23 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, який затверджено постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (із змінами), зазначено, що при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу (-) грн.

Проти зафіксованої Актом № 203 – -

грн

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни **в бік зменшення** рівними частинами на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **7 850,7 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути

порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого:

у строк до 15 червня 2023 року забезпечити розміщення у виставлених споживачам електричної енергії рахунках (або у додатках до них) інформації, передбаченої чинним законодавством України, про що у строк до 01 липня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 серпня 2023 року привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2021 році та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ЧОЕК» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» та посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 168, установлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

пунктів 1 та 7 частини другої Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 9.6.2 глави 9.1 розділу IX, яким встановлено, що додатково до рахунка за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії,

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача,

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості,

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами,

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії,

пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI у частині обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання форми звітності № 2 щоквартально до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1 щодо подання електропостачальником форми звітності № 4 щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.3 щодо надсилання електропостачальником форми звітності № 4 до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1 щодо подання електропостачальником форми звітності № 5 щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.3 щодо надсилання електропостачальником форми звітності № 5 до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги» затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання форми звітності № 6 не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання електропостачальником форми звітності № 12 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання електропостачальником форми звітності № 13 щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, яким, зокрема встановлено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 8.6.14 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, яким встановлено, що результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та

мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО;

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу», згідно з яким ліцензіат має надати до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов,

підпункт 7 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 29 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.3 щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, встановлену, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17 грудня 2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

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. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини

першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» на 2024 та 2025 роки шляхом його зміни в бік зменшення рівними частинами на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у розмірі 7 850,7 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЦАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ЧОЕК»

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 17 квітня 2023 року № 203, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме: пункту 9.6.2 глави 9.1 розділу IX яким встановлено, що додатково до рахунка за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо: частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші

джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

посилання на доступні джерела інформації (вебсторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії всіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії,

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача,

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості,

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами,

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії,

пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI у частині обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 15 червня 2023 року забезпечити розміщення у виставлених споживачам електричної енергії рахунках (або у додатках до них) інформації, передбаченої чинним законодавством України, про що у строк до 01 липня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 серпня 2023 року привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2021 році, про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застереження ТОВ «ЧОЕК» щодо
недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що
регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення
Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення
заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження «Про усунення порушень
ТОВ «ЧОЕК»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 168, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) (далі – ТОВ «ЧОЕК», Товариство, Ліцензіат) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з 01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року, за результатами якої складено Акт від 17 квітня 2023 року № 203.

ТОВ «ЧОЕК» листом від 21.04.2023 № 01.1/1142 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203.

Так, зазначеним Актом планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії» підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, а саме пунктом 2 постанови НКРЕКП № 271 щодо обов'язку ліцензіата надати до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» (далі – Постанова НКРЕКП № 271), ліцензіати, які провадять

господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу, протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою (25 лютого 2021 року) мають подати до НКРЕКП документи, визначені підпунктами 2 та 3 пункту 1.5 глави 1 Ліцензійних умов № 1469, тобто **до 25 травня 2021 року**, а саме:

- Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271);

- Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (додаток 3 до Ліцензійних умов № 1469).

Перевіркою встановлено, що Ліцензіат **надав до НКРЕКП:**

- **листом від 14.01.2022 № 331** - Відомості про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (Додаток 2 до Ліцензійних умов № 1469, із змінами, внесеними згідно з Постановою НКРЕКП № 271);

- **листом від 24.11.2021 № 13408** - Інформацію про підтвердження відсутності здійснення контролю за діяльністю суб'єкта господарювання у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України» (додаток 3 до Ліцензійних умов № 1469).

ТОВ «ЧОЕК» не надало в термін (25 травня 2021 року) до НКРЕКП вищевказану інформацію.

<p>2 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 2.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (у редакції, що діє з 06.02.2021)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії» затвердженої постановою НКРЕКП від</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>яким, зокрема, визначено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 2 щокварталу до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p>
--	---

<p>29.03.2019 № 450 (далі – Постанова 450)</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги» затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії» затвердженої Постановою 450</p> <p>пункту 2.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання місячна «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку</p>	<p>щодо подання форми звітності № 4 до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 4 в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>щодо подання форми звітності № 5 до 25 лютого року, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 5 в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису;</p> <p>щодо подання форми звітності № 6 не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;</p> <p>щодо подання форми звітності № 12 до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;</p> <p>щодо подання форми звітності № 13 до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
---	---

	електричної енергії» затвердженої Постановою 450
<p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЧОЕК» подавало з перевищенням термінів форму звітності:</p> <p>до НКРЕКП з накладенням кваліфікованого електронного підпису (КЕП): № 3а-НКРЕКП (місячна) - за листопад 2021 року – на 6 днів; № 3а-НКРЕКП (місячна) - за грудень 2022 року – на 2 дні; № 2 - НКРЕКП -моніторинг (квартальна) в електронному вигляді з (КЕП) за I-II квартали 2022 року - від 40 до 46 днів; № 6 - НКРЕКП-моніторинг (місячна) в електронному вигляді з (КЕП) за червень, липень, серпень 2022 року - від 10 до 15 днів; № 12-НКРЕКП- моніторинг (квартальна) в електронному вигляді з (КЕП) за II та III квартал 2022 року - на 2 дні.</p> <p>Комісією з перевірки встановлено, що ТОВ «ЧОЕК» з (КЕП) до НКРЕКП не подано: № 4-НКРЕКП-моніторинг (річна) - за 2021рік; № 5 -НКРЕКП -моніторинг (річна) - за 2021рік та 2022 рік; № 13 -НКРЕКП- (місячна) - за грудень 2022 року.</p> <p>Довідково: Під час перевірки ТОВ «ЧОЕК» надало форми звітності до НКРЕКП листом від 27.03.2023 на адресу: monitoring_E@nec.gov.ua: форма №4 -НКРЕКП (річна) за 2021 рік; форма № 5 -НКРЕКП (річна) за 2021, 2022 роки; форма № 13 -НКРЕКП- (місячна) за грудень 2022 року.</p>	
3	<p>пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>пункту 7 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>щодо обов'язку електропостачальника сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Між ТОВ «ЧОЕК» та _____ укладений договір, предметом якого є купівля електричної енергії в обсягах, необхідних для постачання побутовим споживачам.</p> <p>За даними бухгалтерського обліку, по договору обсяг закупленої електричної енергії за січень-грудень 2022 року становив 129582,163 тис. кВт*год, вартістю _____ грн, проведена оплата в сумі _____ грн.</p> <p>Заборгованість станом на 31.12.2022 становила – _____ грн.</p> <p>Зазначена заборгованість в сумі _____ грн погашена Товариством в січні 2023 року згідно Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 16.01.2023 в сумі _____ грн та в лютому 2023 року згідно Акту зарахування зустрічних однорідних вимог від 16.02.2023 в сумі _____ грн.</p> <p>Між ТОВ «ЧОЕК» та оператором системи передачі _____ укладений договір,</p>	

предметом якого є надання з боку останнього послуги з передачі електричної енергії.

За даним договором за січень-грудень 2022 року надало послуги з передачі електричної енергії на суму _____ грн Товариством проведена оплата в сумі _____ грн відповідно до умов договору.

За даними бухгалтерського обліку, станом на 31.12.2022 заборгованість Товариства за даним договором становила _____ грн за надані послуги з передачі електричної енергії в вересні - грудні 2022 року.

Довідково:

Станом на 14.04.2023 заборгованість Ліцензіата перед _____ за послуги з передачі електричної енергії за 2022 рік погашена в повному обсязі.

Між ТОВ «ЧОЕК» та _____ укладений договір, предметом якого є купівля-продаж електричної енергії.

Відповідно до договору оплата за електричну енергію здійснюється у формі попередньої оплати.

Для кожного розрахункового місяця ПУП здійснює оплату за куплену електричну енергію наступним чином:

- за 2 банківські дні до розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 4 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 10 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 16 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці;
- не пізніше 22 числа (включно) розрахункового місяця – у розмірі 20 % вартості електричної енергії, купленої у розрахунковому місяці.

Зазначена заборгованість в сумі _____ грн погашена грошовими коштами Товариством з порушенням термінів, встановлених умовами договору від 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00410, саме в січні 2023 року:

18.01.2023 – п/д №328;
18.01.2023 – п/д №329;
19.01.2023 – п/д №336;
19.01.2023 – п/д №337;
19.01.2023 – п/д №338;
20.01.2023 – п/д №356;
20.01.2023 – п/д №357;
23.01.2023 – п/д №403;
23.01.2023 – п/д №404;
24.01.2023 – п/д №425.

Відповідно до наданої Товариством оборотно-сальдової відомості по розрахунках ТОВ «ЧОЕК» з _____ за період з 01.01.2022 по 31.12.2022 Товариством придбано електричної енергії в обсязі 527 475,907 тис.кВт*год вартістю _____ грн, сплачено _____ грн.

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ складала _____ грн.

Зазначена заборгованість в сумі _____ грн погашена грошовими коштами Товариством з порушенням термінів, встановлених умовами договору, а саме в січні 2023 року.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що зазначені дії Товариства свідчать також про порушення підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, обов'язкові для здійснення

діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів.

<p>4</p> <p>пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>пункту 9.6.2 глави 9.6 розділу IX Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312</p> <p>пункту 8.6.14 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>яким визначено що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:</p> <ul style="list-style-type: none">частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік;права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії;можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача;динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості;переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами;необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії; <p>яким визначено, що результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО.</p>
---	---

Комісією з перевірки встановлено, що у рахунках за електричну енергію для побутових споживачів **не зазначено інформацію**, зокрема, про діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності).

Крім того, при зазначенні показів лічильника в рахунках за електричну енергію для побутових та непобутових споживачів, Ліцензіат **не зазначав** дату проведення зчитування показів лічильника.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з пунктом 4.3 розділу IV ПРПЕЕ дані, необхідні для формування платіжних документів, у тому числі щодо обсягів електричної

енергії, надаються учасникам роздрібного ринку адміністратором комерційного обліку в порядку, встановленому Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі - ККО).

На підставі отриманих даних відповідно до умов договору (обраної споживачем комерційної пропозиції) сторони складають акти прийому-передачі проданих товарів та/або наданих послуг. Разом з тим, відповідно до пункту 8.6.14 глави 8.6 розділу VIII ККО результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО.

Відповідно до пункту 9.1.2 глави 9.1 розділу IX ПРРЕЕ інформація має надаватись споживачам у терміни, встановлені законодавством, безкоштовно, у чіткій та зрозумілій формі. Таким чином, у платіжному документі, що виставляється споживачу до оплати має бути наведено у зрозумілій формі повну інформацію щодо виставленої до оплати суми. Обсяги споживання без зазначення попередніх та поточних показів засобу вимірювання можуть зазначатися лише у випадках, коли такі обсяги визначаються без застосування засобів вимірювальної техніки.

Довідково слід зазначити, що крім цього, операторам системи розподілу листом НКРЕКП від 21.07.2021 № 8455/20.4/7-21 надано роз'яснення щодо необхідності у порядку, встановленому ККО, надавати учасникам роздрібного ринку повну інформацію щодо обсягів спожитої споживачами електричної енергії з обов'язковим зазначенням попередніх та поточних показів засобів вимірювання.

Водночас, ТОВ «ЧОЕК» у своїх поясненнях, наданих листом від 21.04.2023 № 01.1/1142, не повідомляє про шляхи ініціювання та вирішення даного питання.

Також слід зазначити, що у подальшому постановою НКРЕКП від 12.08.2022 № 924 внесено зміни в ПРРЕЕ, якою підпункт 2 пункту 9.6.1 викладено в новій редакції: «значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби».

4	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку Ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену, зокрема постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17.12.2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
---	---	---

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено тариф на послуги постачальника універсальних послуг на 2021 рік на рівні 70,69 грн/МВт*год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Загальні витрати від надання послуг постачальника універсальної послуги за 2021 рік склали _____ грн (без ПДВ), в тому числі:

- операційні витрати в сумі _____ тис. грн;
 - витрати на купівлю електричної енергії в сумі _____ грн;
 - витрати на оплату послуг ОСР в сумі _____ грн;
 - витрати на оплату послуг ОСП в сумі _____ грн;
 - витрати на виконання обов'язків щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств в сумі _____ грн.
- Чистий дохід від реалізації продукції склав _____ грн (без ПДВ). Отримана

компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії складала _____ грн та інші операційні доходи у сумі _____ грн.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ МВт*год або на _____ % (у діючих тарифах _____ МВт*год, факт – _____ МВт*год).

За підсумками діяльності у 2021 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **недофінансування** за статтями становило _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів	
Всього:	

За підсумками діяльності у 2021 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **перевитрати** за статтями становили _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Комунальні послуги	
Транспортні послуги	
Сировина і матеріали	
Витрати на оплату праці, Відрахування на соціальні заходи, Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Друк рахунків	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси	
Доставка рахунків	
Вартість послуг оператора ринку (РДН/ВДР)	
Подача цінових пропозицій для участі в тендері	
Заправка та ремонт картриджів	
Витрати по відключенню/підключення	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Витрати на створення резерву сумнівних боргів	
Всього:	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати** на загальну суму _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
Послуги оператора ринку	
Всього:	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено тариф на послуги постачальника універсальних послуг на 2022 рік на рівні 74,27 грн/МВт год (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Загальні витрати від надання послуг постачальника універсальної послуги за 2022 рік склали _____ грн (без ПДВ), в тому числі:

- операційні витрати в сумі _____ грн;
- витрати на купівлю електричної енергії в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСР в сумі _____ грн;
- витрати на оплату послуг ОСП в сумі _____ грн;
- витрати на виконання обов'язків щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом»

у приватних домогосподарств в сумі _____ грн.

Чистий дохід від реалізації продукції склав _____ грн (без ПДВ). Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію склав _____ грн (без ПДВ).

Нарахована компенсація вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів – _____ грн (без ПДВ). Отримана компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних

джерел енергії склала _____ грн (без ПДВ). Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії – _____ грн (без ПДВ) та інші операційні доходи у сумі _____ грн. (без ПДВ).

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на _____ МВт*год, або на _____ % (у діючих тарифах – _____ МВт*год, факт – _____ МВт*год).

За підсумками діяльності у 2022 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **недофінансування** за статтями становило - _____ грн.

Водночас, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.04.2023 № 662/17-23, **недофінансування** за статтями становить – _____ грн.

За підсумками діяльності у 2022 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **перевитрати** за статтями становили _____ грн.

Водночас, з урахуванням службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 24.04.2023 № 662/17-23, **недофінансування** за статтями становить – _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на службові відрядження	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Заправка та ремонт картриджів	
Витрати ОРЕ та УЕБ	
Подача цінових пропозицій для участі в тендері	
Всього:	

Проти зафіксованої Актом № 203 – _____ грн

За підсумками діяльності у 2022 році комісія з перевірки встановила, що у ТОВ «ЧОЕК» **перевитрати** за статтями становили _____ грн.

Елементи витрат	тис. грн
Витрати на оплату праці, Відрахування на соціальні заходи, Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
Комунальні послуги	
Транспортні послуги	
Сировина і матеріали	
Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів	

Аудиторські послуги	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Друк рахунків	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Судовий збір (держмити) та витрати на судові процеси	
Доставка рахунків	
Витрати по відключенню/підключенню	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Витрати на покриття безнадійної заборгованості	
Всього:	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення, комісія з перевірки вважає **обґрунтованими перевитрати на загальну суму _____ грн.**

Елементи витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
Послуга з адміністрування балансуєної групи	
Всього:	

<p>3 пункту 1 частини другої статті 57 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI ПРРЕЕ</p>	<p>щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>в частині обов'язку здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії.</p>
---	---

Відповідно до пункту 3.3.4 ПРРЕЕ, ТОВ «ЧОЕК», як Постачальник універсальних послуг одночасно з виконанням обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, надає оператору системи передачі _____ послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії відповідно до укладеного договору.

Станом на 01.01.2021 ТОВ «ЧОЕК» укладено 1252 договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом з приватними домогосподарствами. На 31.12.2021 укладено 2161 такий договір, відповідно до яких, у 2021 році закуплено 60433,22 тис. кВт*год електроенергії.

Обсяг закупівлі електричної енергії у приватних домогосподарств у січні-грудні 2021 року склав 60 433,22 тис. кВт*год на загальну суму _____ грн (без ПДВ).

Товариством здійснено оплату за отриману електричну енергію в загальному обсязі _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2021, за даними бухгалтерського обліку, заборгованість ТОВ «ЧОЕК»

складала **грн (без ПДВ).**
 Комісією з перевірки встановлено наявність заборгованості станом на **01.01.2022**
у розмірі **грн (без ПДВ)** за електричну енергію, яка вироблена приватними
 домогосподарствами у 2021 році.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
 ТОВ «ЧОЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної
 енергії споживачу у 2021 році.**

1. Для розрахунку використовуються наступні показники:

- 1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну часту акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2021 році – **грн** (у Товариства відсутня державна частка акцій);
- 2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2022 року:
 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за куповану у 2021 році електричну енергію складає – **грн;**
 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за куповану в 2021 році електричну енергію:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – **грн;**
 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед _____ за послуги з передачі електричної енергії у звітному році:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – **грн;**
 - станом на 01 лютого 2022 року склала – **грн;**
 заборгованість _____ перед ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2021 році склала – **грн**, яка погашена протягом січня 2022 року;
 заборгованість ТОВ «ЧОЕК» перед ОСР (_____) за послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році:
 - станом на 01 січня 2022 року склала – **грн;**
 - станом на 01 лютого 2022 року склала – **грн;**
- 3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в _____ протягом 2021 року – **грн;**
- 4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2021 році – **грн (без ПДВ);**
- 5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2021 році – **грн;**
- 6) додатково отриманий дохід ліцензіата внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить **грн.**

Розрахунок, який здійснюється помісячно з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії, наведений в таблиці:

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

Малі непобутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
		01.01-01.09	70,69					
	01.09-31.12	76,91						
	ВСЬОГО							
Побутові споживачі		70,69						
	01.01-01.09	70,69						
	01.06-31.12	76,91						
	ВСЬОГО							
Разом малі непобутові + побутові								

ТОВ «ЧОЕК» за 2021 рік отримало додатковий дохід внаслідок збільшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг в сумі
грн.

7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року –
грн (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року –
грн (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

9) Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії –
грн.

$$\left(\quad * \quad / \quad \right) = \quad \text{грн}$$

(без ПДВ), де:

грн - всього сума сплаченого податку на прибуток у 2021 році.

грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2021 року (ряд. 1 гр. 2);

грн – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2021 року (ряд. 1 гр. 6);

10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році –
грн.

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з

урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2021 році, який уже було враховано у структурах тарифів – додатково отриманий дохід – **грн** (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2021 році – **грн** (без ПДВ);

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

+ = **грн** (без ПДВ).

3) Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2021 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн**;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2021 році – **грн**;

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», у звітному році – **грн**;

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = **грн**.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- = **грн**.

Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 додатка 23 до Постанови № 428, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) – індекс 1,10 (грудень 2020 року – грудень 2021 року) http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/ct/cn_rik/isc/isc_u/arh_iscR_gr_u.htm та підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу з урахуванням індексу споживчих цін на товари та послуги:

* = **грн**.

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ЧОЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2022 році.

1. Для розрахунку використовуються наступні показники:

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2022 році – **грн** (у Товариства відсутня державна частка акцій);

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2023 року:

ТОВ «ЧОЕК» з за куповану у 2022 році електричну енергію – заборгованість відсутня;

ТОВ «ЧОЕК» з за куповану в 2022 році електричну енергію – заборгованість станом на 01 січня 2023 року **грн**;

з ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю, у 2022 році – заборгованість **грн**;

ТОВ «ЧОЕК» з за послуги з передачі електричної енергії

у звітному році – заборгованість станом на 01 січня 2023 року на суму **грн.**
 Станом на 01 березня 2023 року заборгованість за 2022 рік складає **грн;**
 з ТОВ «ЧОЕК» по договору із забезпечення збільшення частки
 виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у 2022 році –
 заборгованість **грн;**

ТОВ «ЧОЕК» з ОСР за послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році –
 заборгованість на суму **грн;**

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії
 в **протягом 2022 року – відсутні;**

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у 2022 році
 – **грн;**

Проти зафіксованої Актом № 203 - грн;

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році –
грн;

6) недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу постачання електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої Постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії)) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить - **грн.**

Розрахунок, який здійснюється помісячно з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії, наведений в таблиці:

	Період дії тарифів	Тарифи грн./МВт год	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах МВт*год	за діючим тарифом		фактично		Відхилення
				Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	Корисний відпуск тис. кВт*год	Обсяг товарної продукції тис. грн	
Малі не побутові споживачі	01.01.2022-31.12.2022	74,27						
Побутові споживачі	01.01.2022-31.12.2022	74,27						
Усього								

ТОВ «ЧОЕК» за 2022 рік недоотримало додатковий дохід внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг в сумі **грн.**

7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **грн** (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження

повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **грн** (без ПДВ). Постанова НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23 серпня 2018 року № 894.

9) Сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії – **грн.**

(* /) = **грн**
(без ПДВ), де:

грн - всього сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році.

грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2022 року (ряд. 1 гр. 2);

грн – сумарні операційні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за 12 місяців 2022 року (ряд. 1 гр. 6);

10) обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», визначені на підставі даних ОСП та ОСР у звітному році – **грн.**

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

1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг у 2022 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід – (-) **грн** (без ПДВ);

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн** (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 203 – грн

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

- + = - **грн** (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом № 203 – - грн

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2022 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передую звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн;**

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн;**

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», у звітному році – **грн.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = **грн.**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- - = - **грн.**

Пунктом 10 додатку 23 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, який затверджено постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (із змінами), зазначено, що при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу (-) грн.

Проти зафіксованої Актом № 203 –

грн

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» на 2024 рік шляхом його зміни **в бік зменшення** на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **7 850,7 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого:

у строк до 15 червня 2023 року забезпечити розміщення у виставлених споживачам електричної енергії рахунках (або у додатках до них) інформації, передбаченої чинним законодавством України, про що у строк до 01 липня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

у строк до 01 серпня 2023 року привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2021 році та про вжиті заходи у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Я. Зеленюк



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «ЧОЕК» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду ____ травня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 17 квітня 2023 року № 203, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» та посвідчення на проведення планової перевірки від 13 березня 2023 року № 168, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

пунктів 1 та 7 частини другої Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо обов'язку електропостачальника дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме:

пункту 9.6.2 глави 9.1 розділу IX яким встановлено, що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо:

частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії,

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача,

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості,

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами,

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії,

пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI у частині обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання форми звітності № 2 щоквартально до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1 щодо подання електропостачальником форми звітності № 4 щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.3 щодо надсилання електропостачальником форми звітності № 4 до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата;

глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, а саме:

пункту 2.1 щодо подання електропостачальником форми звітності № 5 щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом,

пункту 2.3 щодо надсилання електропостачальником форми звітності № 5 до НКРЕКП в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги» затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання форми звітності № 6 не пізніше ніж через 35 днів після завершення звітного періоду;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання електропостачальником форми звітності № 12 щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.1 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450, щодо подання електропостачальником форми звітності № 13 щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 2.2 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність постачальника електричної енергії», затвердженої постановою НКРЕКП від 20 грудня 2019 року № 2897, яким, зокрема встановлено, що форма звітності № 3а-НКРЕКП-постачання електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП щомісячно до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом;

пункту 8.6.14 Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, яким встановлено, що результати зчитаних показів лічильника зазначаються на корінці останнього платіжного документа (із зазначенням дати проведення зчитування) та

мають бути доступними споживачу в персональному кабінеті на сайті оператора системи або ППКО;

Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункт 5 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та чинним законодавством, зокрема пунктом 2 постанови НКРЕКП від 24 лютого 2021 року № 271 «Про затвердження Змін до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» згідно з яким ліцензіат має надати до НКРЕКП протягом трьох місяців з дня набрання чинності цією постановою інформацію згідно з додатком 3 до Ліцензійних умов,

підпункт 7 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата надавати до НКРЕКП документи (їх копії), інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 29 пункту 2.2 щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.3 щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, встановлену, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2303 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17 грудня 2021 року № 2704 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

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. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини

першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ЧОЕК» на 2024 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у розмірі 7 850,7 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ЧОЕК»

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 17 квітня 2023 року № 203, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, та постанови НКРЕКП від 04 квітня 2023 року № 620 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ЧОЕК» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42102122) усунути порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, а саме: пункту 9.6.2 глави 9.1 розділу ІХ яким встановлено, що додатково до рахунку за електричну енергію електропостачальник щорічно, до 20 лютого року, наступного за звітним, надає споживачу інформацію щодо: частки кожного джерела енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші

джерела) у загальній структурі балансу електричної енергії, купленої ним (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

посилання на доступні джерела інформації (веб-сторінки тощо) про вплив на довкілля, спричинений виробництвом електричної енергії усіма джерелами енергії, купленої споживачем (та/або виробленої на власних електроустановках) за попередній рік,

права споживача на зміну електропостачальника та процедуру цієї зміни;

порядку зняття показів засобів вимірювання та оплати спожитої електричної енергії,

можливості отримання інформації альтернативним способом з урахуванням особливих потреб споживача,

динаміки обсягів споживання електричної енергії споживачем за попередній рік та їх вартості,

переваг ефективного кінцевого використання електричної енергії споживачами,

необхідних заходів для підвищення енергоефективності при споживанні електричної енергії,

пункту 11.3.20 глави 11 розділу XI у частині обов'язку постачальника універсальних послуг здійснювати розрахунок за придбану електричну енергію не пізніше 15 днів після закінчення розрахункового періоду на основі Звіту про обсяги та напрями перетоків електричної енергії та Акта купівлі-продажу електричної енергії, для чого:

1) у строк до 15 червня 2023 року забезпечити розміщення у виставлених споживачам електричної енергії рахунках (або у додатках до них) інформації, передбаченої чинним законодавством України, про що у строк до 01 липня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів;

2) у строк до 01 серпня 2023 року привести свої дії у відповідність до вимог чинного законодавства України шляхом забезпечення розрахунків у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2021 році, про що у строк до 15 серпня 2023 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернівецькій області, з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ