

Обґрунтування
до проекту постанови НКРЕКП «Про застереження ТОВ «РОЕК» щодо недопущення
надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу
та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1959 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 10 жовтня 2023 року № 490, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) (далі – ТОВ «РОЕК», 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 планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473 (Акт № 473).

Сектор НКРЕКП у Рівненській області листом від 30 листопада 2023 року № 158/45СЛ-23 надав Положення про порядок доступу, користування та розповсюдження конфіденційної інформації, яка складає комерційну таємницю ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

ТОВ «РОЕК» листом від 17 листопада 2023 року № 3151 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата) та листами від 08 грудня 2023 року № 3343 і від 11 грудня 2023 року № 3365 Товариство надало до НКРЕКП інформацію про усунення порушень, виявлених Актом № 473, та зауваження до проекту постанови НКРЕКП, опублікованої на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Так, Актом № 473 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін
Перевіркою встановлено що при повідомленні про зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, у частині додатку 2 «Відомість про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» Товариство не дотрималося встановлених ліцензійними умовами термінів на: 61 день (лист ТОВ «РОЕК» від 01.04.2021 № 1051) щодо: укладання <u>29.12.2020</u> нових договорів ТОВ РОЕК» із на оренду адміністративних приміщень і приміщень ЦОС;		



узгодження рішення про співпрацю у сфері надання послуг Рівненською міською радою (створення представництва ТОВ «РОЕК» в Центрі надання адміністративних послуг; купівлі та реєстрації власності адміністративного приміщення Товариства);

30 днів (лист ТОВ «РОЕК» від 31.05.2021 № 1967) щодо прийняття 01.04.2021 у строкове платне користування обладнаних меблями офісних приміщень (орендуються відповідно укладеного договору оренди із) в районних підрозділах Товариства.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Між ТОВ «РОЕК» та 29.12.2020 була укладена Додаткова угода № 3 до Договору оренди приміщення від 11.03.2019 (реєстраційний № 102 від 11.03.2019). Згідно Додаткової угоди, з переліку орендованих приміщень було виключено приміщення центру обслуговування споживачів за адресою м. Рівне, вул. Кн. Володимира, 71. ТОВ «РОЕК» повідомило про це НКРЕКП листом № 3017 від 30.12.2020, надало оновлений Додаток 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (пункт 1.5).

Додатково ТОВ «РОЕК» надіслало лист до НКРЕКП № 1051 від 01.04.2021, як доповнення до листа № 3017 від 30.12.2020, де надавалась відповідна інформація.

В Акті перевірки зазначено, що Товариством порушені терміни подання повідомлення про зміни на 61 день. При чому термін прострочення розрахований, як кількість днів між датою настання змін (29.12.2020) і листом № 1051 від 01.04.2021, що є неправильним, оскільки не було взято до уваги лист № 3017 від 30.12.2020.

Таким чином, інформація про укладення Додаткової угоди № 3 від 29.12.2020 до Договору оренди приміщення між ТОВ «РОЕК» та , була надана вчасно, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.

Копії відправлених до НКРЕКП листів № 3017 від 30.12.2020, № 1051 від 01.04.2021 додаються.

Тому, просимо не вважати за порушення подання повідомлення про зміни на 61 день тому, що інформація була надана вчасно листом № 3017 від 30.12.2020.

Також, ТОВ «РОЕК» на виконання пп. 2 п. 2 Ліцензійних умов, п. 2 ст. 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності», листом від 31.05.2021 № 1967 надало до НКРЕКП інформацію про те, що між ТОВ «РОЕК» та 01.04.2021 був укладений Договір оренди приміщення № РОЕК – 15, було надіслано оновлений Додаток 2 до Ліцензійних умов (пункт 1.5). При повідомленні змін в частині додатку 2 «Відомість про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» Товариство порушило встановлені терміни на 30 днів.

Товариство прийняло до уваги дане зауваження та в подальшому буде вживати усіх заходів для недопущення порушень підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та вчасно повідомлятиме НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії протягом одного місяця з дня їх настання в письмовій формі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством надано повідомлення до НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви.

2.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.
----	---	---

При здійсненні перевірки достовірності фактичних витрат від провадження діяльності з постачання електричної енергії, встановлено, що Товариством **при формуванні форми звітності № 3-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»** (далі – форма № 3-НКРЕКП) **протягом періоду, що перевірявся, фактичні витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) віднесено до витрат на оплату праці (рядок 025)** у супереччю вимозі Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 448 (далі – Інструкція), відповідно до якої необхідно відносити витрати на оплату лікарняних до статті витрат «інші (розшифрувати в додатку 1)» (рядок 060)):

Перелік витрат	Код рядка	Графа 2 «Постачання електричної енергії» «постачальник універсальних послуг (ПУП)» «фактично»		Графа 6 «Усього фактично»	
		за формою № 3-НКРЕКП	встановлено перевіркою	за формою № 3-НКРЕКП	встановлено перевіркою
січень – грудень 2021 року					
витрати на оплату праці	025				
інші (розшифрувати в додатку 1):	060				
- витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	X			X	X
січень – грудень 2022 року					
витрати на оплату праці	025				
інші (розшифрувати в додатку 1):	060				
- витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	X			X	X

Під час перевірки ТОВ «РОЕК» надіслало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року та січень – грудень 2022 року з Додатками 1, 2, 3, 4 листами від 25.10.2023 № 2881, від 25.10.2023 № 2882, від 25.10.2023 № 2880 і від 25.10.2023 № 2883. Також у електронному вигляді з накладенням КЕП виправлені форми звітності направлено Товариством 25.10.2023 на електронну адресу: zvitzp@nerc.gov.ua.

Ліцензіатом подано до НКРЕКП **із порушенням встановленого терміну** в електронному вигляді форму звітності **№ 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року на 6 днів.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Товариство прийняло до уваги дане зауваження та в подальшому буде вживати всіх заходів для коректного формування звітності, дотримуючись інструкції щодо заповнення форми звітності № 3 – НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна).

За результатом аналізу законодавчих вимог, враховуючи відсутність зобов'язань у ТОВ «РОЕК» по поданню звітності у період з 24.02.2022 по 21.06.2022, перевагу норм спеціального нормативно – правового акта над загальним, наявні підстави вважати, що ТОВ «РОЕК» не допустило порушення строків щодо подання звітності № 13-НКРЕКП - моніторинг-постачання (місячна) та № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна).

Однак, незважаючи на дане, враховуючи важливість звітності для Регулятора та Товариства, неоднозначність трактування законодавчих вимог, ТОВ «РОЕК», як сумлінний постачальник електричної енергії, вважав за необхідне подати таку звітність, про що значиться в Акті перевірки.

І, якщо припустити, як значиться в акті перевірки, що ТОВ «РОЕК» допустило порушення

щодо термінів подання звітності, то звертаємо увагу, що таке «порушення» було усунуто до початку проведення перевірки, тобто до початку перевірки та розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті 473 на стор. 17 зазначено, мовою документу:

«враховуючи вимоги Закону 2115, Ліцензіатом не дотримано термін подання форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року на 6 днів, чим порушено вимоги підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу 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.».

Таким чином, в Акті 473 не зафіксовано порушень вимог Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу за порушення Ліцензіатом термінів подання форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за I та II квартали 2022 року на 38 та 30 днів відповідно, тобто звітності, термін подання якої припадав на період дії Закону України від 03.03.2022 № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», який діє з 07.03.2022.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством надано виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року та січень – грудень 2022 року, а також надано форму звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року.

3	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
---	---	---

На виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26.06.2019 № 483 (із змінами), Товариством укладено Договір

Відповідно до умов зазначеного Договору оплата за кожною щомісячною угодою продажу електричної енергії здійснюється наступним чином:

Шостий платіж за липень 2021 року здійснено ТОВ «РОЕК» 16.08.2021 з порушенням у 2 дні.

Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 ТОВ «РОЕК» укладено Договір

Заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ за зазначеним вище Договором на кінець 2022 року складала _____ **грн (без ПДВ).**
Відповідно до умов вказаного Договору

Заборгованість в сумі _____ грн (без ПДВ) була сплачена ТОВ «РОЕК» у повному обсязі протягом 2023 року, а саме:

- шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на суму _____ грн (без ПДВ) (Акт про залік зустрічних однорідних вимог від 16.01.2023);
- шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на суму _____ грн (без ПДВ) (Акт про залік зустрічних однорідних вимог від 06.06.2023);
- платіжна інструкція від 17.05.2023 № 2616 на суму _____ грн (без ПДВ).

Товариством укладено Договір. _____ Оплата за електричну енергію здійснюється

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ за Договором _____ складала _____ **грн (без ПДВ).**

Товариством у січні 2023 року погашено зазначену заборгованість перед _____ за закуплену електричну енергію у 2022 році у сумі _____ грн (без ПДВ) відповідно до платіжних доручень: від 18.01.2023, від 18.01.2023, від 19.01.2023, від 19.01.2023, від 19.01.2023, від 20.01.2023, від 20.01.2023, від 23.01.2023, від 23.01.2023, від 24.01.2023.

За результатами аналізу платіжних доручень встановлено, що ТОВ «РОЕК» **не здійснювало попередньої оплати**

ТОВ «РОЕК» має укладений Договір з _____, згідно з яким проводились розрахунки за послуги з передачі електричної енергії.

Слід зазначити, що відповідно до умов пункту 6.5 договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2019 Користувач (ТОВ «РОЕК») здійснює розрахунок з ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») за фактичний обсяг послуги протягом 3 банківських днів з моменту та на підставі отримання акта приймання-передачі послуги, який ОСП надає Користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за січень 2021 року від _____ Ліцензіат отримав 09.02.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.02.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 24.02.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з **порушенням**

термінів на 8 робочих днів.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за лютий 2021 року від Ліцензіат отримав 09.03.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.03.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 25.03.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з порушенням термінів на 9 робочих днів.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за березень 2021 року від Ліцензіат отримав 08.04.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.04.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 23.04.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з порушенням термінів на 8 робочих днів.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за квітень 2021 року від Ліцензіат отримав 08.05.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.05.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 17.05.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з порушенням термінів на 2 робочих дні.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за вересень 2021 року від Ліцензіат отримав 08.10.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.10.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 18.10.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з порушенням термінів на 2 робочих дні.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за жовтень 2021 року від Ліцензіат отримав 06.11.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 10.11.2021. Товариством було сплачено за послугу, останній платіж здійснено 30.11.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з порушенням термінів на 13 робочих днів.

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ згідно з Договором _____ становила _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2023 року ТОВ «РОЕК» здійснювало погашення заборгованості за 2022 рік перед _____ **Заборгованість повністю сплачена у 2023 році останнім платежем від 27.04.2023.**

Відповідно до умов Порядку розрахунку за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Порядок), який є Додатком 1 Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Постачальник здійснює остаточний розрахунок за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії, з урахуванням всіх оплат за розрахунковий місяць (період), на підставі виставлених Оператором системи рахунків, протягом 5 робочих днів від дня отримання відповідного рахунку.

Станом на 31.12.2022 обліковується борг ТОВ «РОЕК» за послуги з розподілу **перед _____** у сумі _____ грн (без ПДВ).

Комісією з перевірки проаналізовано надані Товариством копії рахунків-фактур за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії за грудень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що за грудень 2022 року кінцевою датою оплати повинно бути 16.01.2023, проте заборгованість станом на 31.12.2022 оплачена Товариством останнім платежем від 30.01.2023, тобто **з порушенням у 13 календарних днів.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Основним фактором, який призвів до виникнення заборгованості за куплену електричну енергію та послуги з передачі та розподілу електричної енергії є невиконання

своїх зобов'язань по Договору

В рамках цього договору

компенсує

Товариству різницю між ціною електричної енергії, яку Товариство купує для потреб побутових споживачів та ціною, за якою ця електроенергія реалізується побутовим споживачам.

З початком військових дій на території України, постійно збільшувало заборгованість перед Товариством – з березня 2022 року по грудень 2022 року заборгованість зростає на _____ грн (з ПДВ) і станом на 31.12.2022 становила _____ грн.

Окрім того, враховуючи заборону на припинення електропостачання споживачам (відключення) на період військового стану, значно зменшилися надходження грошових коштів та відбувся приріст дебіторської заборгованості споживачів. Товариством регулярно, в тому числі і через засоби масової інформації, проводилася роз'яснювальна робота серед споживачів щодо необхідності вчасної оплати за спожиту електричну енергію.

Сукупний вплив вищезазначених факторів призвів до неможливості вчасного виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами за куповану електричну енергію та послуги з розподілу та передачі електричної енергії – більшість розрахунків здійснювалося з порушенням термінів оплати, визначених відповідними договорами.

Товариство вживало всіх можливих заходів для здійснення розрахунків з учасниками ринку електричної енергії, зокрема, з метою покриття дефіциту коштів і здійснення розрахунків з контрагентами, Товариство протягом 2022 року залучало кредитні ресурси в _____ (про що зазначено в пункті 4.3 Акту перевірки), але їх розмір не дозволяв здійснювати 100%-ні розрахунки з учасниками ринку електричної енергії.

Враховуючи те, що в таких складних умовах діяльності Товариство вживало всіх можливих заходів для здійснення розрахунків з учасниками ринку електричної енергії, а також те, що на момент проведення перевірки заборгованість перед учасниками ринку електричної енергії, наведена в Акті перевірки була погашена, просимо Вас не рахувати за порушення Ліцензійних умов, порушення усунуте до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.»

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством сплачено у повному обсязі за послуги, отримані на ринку електричної енергії.

4	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17.12.2021 № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги
---	---	--

постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено **тариф** на послуги постачальника універсальних послуг **на 2021 рік** на рівні **74,61 грн/МВт·год (без ПДВ)** та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії протягом 2021 року у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на** _____ **МВт·год**, або на _____ **%** (у діючих тарифах – 1 007 060,00 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

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

Елементи витрат	тис. грн
Сировина і матеріали	
Амортизація	
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Юридичні послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Оренда обладнання	
Доставка рахунків	
Заправка картриджів	
Всього:	

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

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Сума **недофінансування** статей структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг за **2021 рік** становило _____ **грн**:

Елементи витрат	тис. грн
Виробничі послуги	
Витрати на оплату праці + Відрахування на соціальні заходи + Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
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	
Аудиторські послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Послуги ДП «Оператор ринку»	
Всього:	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено **тариф** на послуги постачальника універсальних послуг **на 2022 рік** на рівні **80,32 грн/МВт•год (без ПДВ)** та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на **МВт•год**, або на **%** (у діючих тарифах – 1 157 368,00 МВт•год, факт **МВт•год**).

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

Елементи витрат	тис. грн
Сировина і матеріали	
Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Оренда обладнання	
Доставка рахунків	
Поштові та кур'єрські послуги	
Всього:	

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

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не підтверджено згідно яких вимог бухгалтерського обліку відображаються _____, здійснена Ліцензіатом протягом 2022 року, а також заохочення (премії) виплачені мобілізованим працівникам, а також відповідне віднесення у дебет та кредит рахунків зазначених витрат (виплат) та за якими бухгалтерськими проведеннями відображаються зазначені витрати.

Актом перевірки не зафіксовано джерела фінансування понесених витрат та не відображено в якій саме формі звітності відображено зазначені вище витрати Ліцензіата.

Зазначене питання потребує додаткового дослідження, та може бути уточнене за результатом подання Ліцензіатом додаткових пояснень, обґрунтувань, інформації та належним чином завірених матеріалів.

Таким чином, обґрунтовані перевитрати становлять _____ **грн.**

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Сума недофінансування статей структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг за **2022 рік** склала _____ **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	
Витрати ОПЕ та УЕБ	
Всього:	

Перевіркою встановлено, що ТОВ «РОЕК» у 2022 році були понесені витрати внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема, витрати

Комісією з проведення перевірки встановлено, що

з **24.02.2022 по 18.07.2022** проводилися **нарахування і виплати середнього заробітку.**

Згідно пункту 3.14 Колективного договору ТОВ «РОЕК» від 02.01.2019 за умови наявності фінансової можливості **виплачується одноразове заохочення** працівникам до свят визначених КЗпП України, на підставі рішення Директора Товариства.

Перевіркою встановлено, що

(за період з 24.02.2022 по 18.07.2022) були здійснені **нарахування та виплати премій:**

2022 рік						
лютий						
березень						
квітень						
травень						
червень						
липень						
Всього за період з 24.02.2022 по 18.07.2022						
серпень						
жовтень						
грудень						
Всього за 2022 рік						
Разом						

Таким чином витрати на заробітну плату понесені ТОВ «РОЕК», що пов'язані зі збереженням середнього заробітку за працівниками, яких призвали на військову службу за призовом під час мобілізації в Україні

в період з 24.02.2022 по 18.07.2022 віднесені на витрати ПУП склали _____ грн.

Товариство здійснило виплату премій в період з 19.07.2022 по 31.12.2022 (віднесено на витрати ПУП) працівникам

у розмірі _____ грн.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що відрахування на соціальні заходи відповідно до нарахованої заробітної плати працівникам Товариства,

в період з 24.02.2022 по 18.07.2022 склали _____ грн, за 2022 рік

— _____ грн.

Відповідно до додаткових письмових пояснень Ліцензіата, наданих листом від 08.12.2023 № 3343, мовою документу:

«Щодо пункту 4 порушень зазначено, що Ліцензіатом не підтверджено згідно яких вимог бухгалтерського обліку відображаються _____ здійснена Ліцензіатом протягом 2022 року, а також _____ а також відповідне віднесення у дебет та кредит рахунків зазначених витрат (виплат) та за якими бухгалтерськими проведеннями відображаються зазначені витрати.

Також не зафіксовано джерела фінансування понесених витрат _____ та не відображено в якій саме формі звітності відображено зазначені вище витрати Ліцензіата.

Стосовно вимог бухгалтерського обліку _____ повідомляємо наступне.

Організація бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності Товариства здійснюється у відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) та міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ).

Відповідно до облікової політики Товариства витрати Ліцензіата враховуються згідно з методом нарахування, а господарські операції відображаються в облікових регістрах у тому звітному періоді, в якому вони були здійснені на підставі первинних документів. Загальноприйнятим звітним періодом для розрахунків є календарний місяць.

Витрати Товариство обліковує відповідно до правил бухгалтерського обліку на рахунках класу 8 та 9 відповідно до Плану рахунків бухгалтерського обліку активів, капіталу, зобов'язань і господарських операцій підприємств і організацій, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 30.11.1999 № 291.

Відповідно до облікової політики усі витрати Товариства поділяються на прямі витрати, що відносяться до витрат постачальника універсальних послуг, що розподіляються відповідно до Порядку розподілу активів, зобов'язань, витрат та доходів ТОВ «РОЕК» за видами діяльності.

Наказом від 04.05.2018 № 4 «Про затвердження Облікової політики ТОВ «РОЕК» із змінами внесеними наказом від 28.12.2019 № 113 затверджено облікову політику Товариства.

Для бухгалтерського обліку витрат та доходів застосовується План рахунків Товариства, який затверджено наказом ТОВ «РОЕК» від 02.01.2019 № 8.

Для ведення бухгалтерського обліку Товариство застосовує автоматизовану систему обробки облікових документів із використанням комп'ютерної програми - автоматизований комплекс «ІС-Бухгалтерія».

Витрати Товариство обліковує відповідно до правил бухгалтерського обліку на рахунках 91 «Загальновиробничі витрати», 92 «Адміністративні витрати», 93 «Витрати на збут», 94 «Інші витрати операційної діяльності», 95 «Фінансові витрати», 97 «Інші витрати» в розрізі субконто видів витрат та статей.

ТОВ «РОЕК» щомісячно розпорядженнями затверджує:

- розподілення доходів та витрат Товариства між видами діяльності (ПУП та ВЦ), у тому числі: продаж електричної енергії, вартість купівлі електричної енергії, розподіл електричної енергії;

- відсоток розподілу загальновиробничих витрат;

- відсоток розподілення витрат з послуг Оператора ринку, адміністрування балануючої групи, послуг за проведення електронного аукціону з продажу електричної енергії, тощо.

Стосовно вимог відображення витрат в бухгалтерському обліку та звітності заохочення (премії) виплачених , повідомляємо наступне.

Згідно пункту 3.14 Колективного договору ТОВ «РОЕК» від 02.01.2019 за умови наявності фінансової можливості виплачується одноразове заохочення працівникам до свят визначених КЗпП України, на підставі рішення Директора Товариства

(Додаток 1) працівникам ТОВ «РОЕК» (за період з 24.02.2022 по 18.07.2022) були здійснені нарахування та виплати премій у розмірі грн (віднесених на витрати ПУП відповідно до наказу ТОВ «РОЕК» від 01.06.2021 № 28/1 «Щодо розподілення витрат на оплату праці з 01.06.2021» (Додаток 2).

Нарахування премії до свята здійснюється та відображається за дебетом рахунку 9302 «Витрати на збут ПУП» субконто «витрати на оплату праці (збут)» та кредитом рахунку 661 «Розрахунки за заробітною платою».

Перерахування премії здійснюється платіжними інструкціями з рахунку 661 «Розрахунки за заробітною платою» на рахунок 311 «Поточний рахунок в м. Рівне».

На підтвердження правомірності нарахування витрат надаємо скріни з програмного забезпечення для ведення бухгалтерського обліку «ІС- Бухгалтерія» за 2022 рік із фільтрами «Нарахування зарплати працівникам організацій», «Зарплата до виплати організацій» та «Платіжне доручення вихідне: Перерахування заробітної плати» (Додаток 3).

Джерелом фінансування зазначених витрат є кошти отримані від впровадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Товариством як постачальника універсальних послуг, витрати відображені у формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії за 2022 рік у рядку 025 «Витрати на оплату праці».

З урахуванням наданих письмових пояснень Ліцензіата, із відповідними завіреними належним чином копіями підтвердних документів, **Департамент ліцензійного контролю**, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345, **вважає обґрунтованими витрати Ліцензіата, пов'язані із здійсненням заходів**

у розмірі _____ грн (без ЄСВ, з урахуванням затвердженого розпорядженням Товариства від 01.06.2021 № 28/1 відсотку розподілу витрат на оплату праці на рівні 96 % – універсальна послуга, 4 % – вільна ціна).

Також, перевіркою встановлено, що Товариство в 2022 році понесло **витрати, понесені внаслідок військової агресії російської федерації проти України у розмірі _____ грн без ПДВ.**

У 2022 році у зв'язку із збройною агресією російської федерації та зважаючи на постанову НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 ТОВ «РОЕК» було прийнято рішення щодо

У відповідності із частиною 1 статті 37 Закону України «Про товариства з обмеженою відповідальністю» було прийнято рішення від 04.03.2022 на спеціальний рахунок відкритий

(фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

кошти у сумі _____ грн перераховані
(фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На прохання

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На звернення

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На звернення

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На звернення

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На прохання

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На звернення

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

На звернення

відповідно наказу Товариства від 15.12.2022 № 62.1 було здійснено закупівлю

Фінансування витрат проведено з банківського рахунку Товариства

Підсумовуючи викладене вище:

- фінансування витрат у сумі
рахунку Товариства

грн (без ПДВ) проведено з банківського
в філії

- фінансування витрат у сумі
рахунку Товариства

грн (без ПДВ) проведено з банківського

- фінансування витрат у сумі
рахунку Товариства

грн (без ПДВ) проведено з банківського

- фінансування витрат у сумі
Товариства

грн (без ПДВ) проведено з банківського рахунку

Перевіркою встановлено, що фінансування видатків за статтею

здійснювалось виключно за рахунок коштів, що надійшли з рахунку із спеціальним режимом використання на

поточний рахунок призначенням платежу: «розподіл коштів за електричну енергію згідно алгоритму (постанова НКРЕКП від 27.06.2019 №1246) в т. ч. ПДВ». Відповідно до листа ТОВ «РОЕК» від 14.02.2020 № 252 щоденне перерахування коштів при здійсненні розподілу коштів з рахунку із спеціальним режимом використання

на поточний рахунок
в розмірі 100 %. Виписки з рахунку
, на дати здійснення перерахунків додаються.

Відповідно до додаткових письмових пояснень Ліцензіата, наданих листом від 08.12.2023 № 3343, мовою документу:

«Стосовно вимог відображення витрат в бухгалтерському обліку та звітності», повідомляємо наступне.

Товариством надає оборотно – сальдову відомість з програмного забезпечення для ведення бухгалтерського обліку «ІС-Бухгалтерія», а саме, картку рахунку 949 «Інші витрати операційної діяльності» за 2022 рік із фільтром « _____ » (Додаток № 4).

Відповідно до записів в картці рахунку 949 «Інші витрати операційної діяльності», номери типу документа «Операція» відповідають номерам наданих бухгалтерських довідок (Додаток № 5) та відображають нарахування витрат поточного місяця за сукупністю усіх здійснених протягом даного періоду видатків за субконто « _____ », а перерахування коштів здійснюється платіжними інструкціями з рахунку та фіксують рух грошових коштів, відповідають даті платежу, що підтверджується платіжними дорученнями за відповідну дату періоду (Додаток № 6).

Акумуляування вищезазначених витрат здійснюється за дебетом рахунку 94 (субрахунок 949) «Інші витрати операційної діяльності» за статтею « _____ »

у частині витрат постачальника універсальних послуг іншої операційної діяльності, що підтверджено відповідними оборотно-сальдовими відомостями.

За іншими рахунками бухгалтерського обліку, за якими здійснюється акумуляування витрат постачальника універсальних послуг, а саме: 91, 92, 93, 95, 97 відсутні витрати за статтею « _____ », про що свідчать оборотно-сальдові відомості за відповідними рахунками 2022 року.

Таким чином, витрати на _____ не обліковувалися на рахунках 91, 92, 93, 95, 97. Оборотно-сальдові відомості по рахунках 91, 92, 93, 95, 97 за 2022 рік додаються (Додаток № 7).

Джерелом фінансування зазначених витрат є кошти отримані від впровадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Товариством як постачальника універсальних послуг, витрати відображені у форму звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії за 2022 рік у рядку 060 «Інші».

Зважаючи на вищенаведену інформацію, Товариство звертається з проханням включити витрати по статті « _____ » в розмірі _____ грн до складу обґрунтованих перевитрат в 2022 році, та затвердити загальну суму обґрунтованих перевитрат в 2022 році в розмірі _____ грн, і відповідно, підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу в 2022 році враховувати в розмірі _____ грн (без ПДВ).

Крім того, відповідно до додаткових письмових пояснень, наданих Ліцензіатом листом від 11 грудня 2023 року № 3365, мовою документу:

«Товариство в 2022 році понесло витрати _____ у розмірі _____ грн без ПДВ.

04.04.2022 та ТОВ «РОЕК» згідно Рішення Учасника « _____ » з метою забезпечення

прийнято рішення щодо перерахування коштів на спеціальний рахунок відкритий в _____ в сумі _____ грн, а також

на суму _____ грн без ПДВ.

Протягом 2022 року Товариство отримувало листи звернення від _____

Всього передано _____ суму _____ грн без ПДВ.

у вигляді матеріалів та активів на _____

Товариство надає оборотно – сальдову відомість з програмного забезпечення для ведення бухгалтерського обліку «ІС-Бухгалтерія», а саме, картку рахунку 949 «Інші витрати операційної діяльності» за 2022 рік із фільтром « (Додаток № 4 надано до листа ТОВ «РОЕК» від 08.12.2023 року №3343). Відповідно до записів в картці рахунку 949 «Інші витрати операційної діяльності», номери типу документа «Операція» відповідають номерам наданих бухгалтерських довідок (Додаток №5 надано до листа ТОВ «РОЕК» від 08.12.2023 року №3343) та відображають нарахування витрат поточного місяця за сукупністю усіх здійснених протягом даного періоду видатків за субконто «

», а перерахування коштів здійснюється платіжними інструкціями з рахунку та фіксують рух грошових коштів, відповідають даті платежу, що підтверджується платіжними дорученнями за відповідну дату періоду (Додаток №6 надано до листа ТОВ «РОЕК» від 08.12.2023 року №3343).

Акумуляування вищезазначених витрат здійснюється за дебетом рахунку 94 (субрахунок 949) «Інші витрати операційної діяльності» за статтею « в частині витрат постачальника універсальних послуг іншої операційної діяльності, що підтверджено відповідними оборотно-сальдовими відомостями. За іншими рахунками бухгалтерського обліку, за якими здійснюється акумуляування витрат постачальника універсальних послуг, а саме: 91, 92, 93, 95, 97 відсутні витрати за статтею « », про що свідчать оборотно-сальдові відомості за відповідними рахунками 2022 року. Таким чином, витрати на не обліковувалися на рахунках 91, 92, 93, 95, 97. Оборотно-сальдові відомості по рахунках 91, 92, 93, 95, 97 за 2022 рік додаються (Додаток №7 надано до листа ТОВ «РОЕК» від 08.12.2023 року № 3343).

В ТОВ «РОЕК» відкрито декілька рахунків із спеціальним режимом використання в АТ «Ощадбанк» ПУП для зарахування коштів від споживачів електричної енергії (Таблиця № 1).

Таблиця №1

Номер рахунка	Назва рахунка
	спеціальним режимом використання в ПУП
	спеціальним режимом використання в ПУП
	спеціальним режимом використання в ПУП
	спеціальним режимом використання в ПУП

Фінансування видатків за статтею «Витрати на забезпечення обороноздатності країни» здійснювалось виключно за рахунок коштів, що надійшли з рахунку із спеціальним режимом використання в ПУП зазначених в Таблиці №1, які відповідно на виконання постанови НКРЕКП від 27.06.2019 №1246 «Про алгоритм розподілу коштів», перераховано на рахунок із спеціальним режимом використання загальний в , і відповідно перераховано у повному обсязі на **поточний рахунок** в із призначенням платежу: «розподіл коштів за електричну енергію згідно алгоритму (постанова НКРЕКП від 27.06.2019 №1246) в т. ч. ПДВ».

Так, при здійсненні перерахуванні коштів на на поточному рахунку в було достатньо коштів, отриманих згідно алгоритму розподілу з рахунків із спеціальним режимом використання ПУП (відображено в Таблиці № 2)

Таблиця №2

Перерахування коштів ()		Виписка банк ПУП, надійшло коштів згідно розподілу, гривень
Дата доручення	Сума гривень	
	без ПДВ	з ПДВ
07.03.2022		
26.04.2022		
26.04.2022		
17.05.2022		

13.06.2022			
04.07.2022			
04.07.2022			
21.07.2022			
28.11.2022			
01.12.2022			
06.12.2022			
15.12.2022			

Випуски з рахунку із спеціальним режимом використання в ПУП № та поточного рахунку №) додаються до на дати здійснення перерахунків коштів () даного листа.

Понесені витрати були відображені у формі звітності № 3 НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» у рядку 060 «інші» та розшифровано у додатку 1 по статті «Благодійна допомога» в колонці 2 «Постачальник універсальних послуг». В бухгалтерському обліку зазначені витрати відображені як інші операційні витрати.»

Ураховуючи викладене вище, пояснення Ліцензіата із відповідними завіреними належним чином підтвердними документами, **Департамент ліцензійного контролю** вважає **обґрунтованими витрати** на у загальному розмірі грн (без ПДВ, +)).

Крім того, відповідно до **додаткових письмових пояснень Ліцензіата**, наданих листом від 08.12.2023 № 3343, мовою документу:

«Звертаємо Вашу увагу на те, що для розрахунку штрафу в частині порушення №4 оцінка завданої шкоди розраховується виходячи з недотримання Товариством структури тарифу, а коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення розраховується виходячи з іншого порушення, а саме – неподання заяви щодо встановлення тарифів у разі зміни обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %, таким чином коефіцієнт коригування застосовується до порушення, яке є одномоментним і розрахувати його тривалість не вбачається можливим.

Окрім того, і саме застосування коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення № 4, зазначеного в обґрунтуванні до проекту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ТОВ «РОЕК» за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання», який становить 1.5, Товариство вважає необґрунтованим.

Так, для розрахунку коефіцієнту коригування розміру штрафу на тривалість порушення НКРЕКП застосовує значення у 551 день, розраховуючи його як різницю між датами 01.05.2021р. і 31.12.2021р.- 245 днів та між датами 01.03.2022 р. і 31.12.2022 р.- 306 днів. При цьому НКРЕКП вважає, що порушення сталося через відсутність звернення Товариства до НКРЕКП із заявою щодо встановлення тарифів у разі зміни обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 %.

Проте, у відповідності до підпункту 3 пункту 3.3 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП 05.10.2018 № 1176, звернення до НКРЕКП із заявою щодо встановлення тарифів у разі зміни обсягів постачання електричної енергії постачальника універсальних послуг відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів більше ніж на 5 % **є правом, але не обов'язком Товариства**. Таким чином, немає підстав вважати порушенням відсутність звернення ТОВ «РОЕК» до НКРЕКП із заявою щодо встановлення тарифів, і відповідно, **немає підстав застосовувати коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення.**

Окрім того, НКРЕКП для розрахунку відсотку зміни обсягів застосовує дані фактичного обсягу споживання електроенергії, що також є некоректним.

Наводячи підсумок, звертаємося до Вас з проханням врахувати надані Товариством обґрунтування та інформацію щодо усунення порушення, а також враховуючи недосконалість Порядку (методики) визначення розміру штрафів, Товариство звертається до Вас з проханням переглянути розрахунок штрафних санкцій, та враховуючи скрутне фінансове становище Товариства, а також той факт, що Товариство всебічно сприяло ходу проведення перевірки та виявленню порушень та більшість порушень було усунуто в ході проведення перевірки, не застосовувати до ТОВ «РОЕК» штрафних санкцій, а застосувати інший вид санкції, передбаченої чинним законодавством України.»

Ураховуючи додаткові письмові пояснення Ліцензіата, обґрунтовані перевіратри
ТОВ «РОЕК» становлять _____ **грн.**

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що з урахуванням додаткових пояснень Ліцензіата, наданих листами від 08 грудня 2023 року № 3343 і від 11 грудня 2023 року № 3365, згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявністю однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 12.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;</p> <p>у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396 щодо здійснення оплати за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць.</p>
---	--	---

Взаємовідносини між Товариством та споживачами регулюються укладеними договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Станом на 31.12.2021 Товариство закуплено _____ кВт•год електроенергії у приватних домогосподарствах за «зеленим тарифом», загальною вартістю _____ грн (без ПДВ).

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2021 році **станом на 31.12.2021** складає _____ **грн.**

Станом на 31.12.2022 Товариство закуплено у приватних домогосподарствах за «зеленим тарифом» _____ кВт•год електроенергії, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ).

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2022 році **станом на 31.12.2022** складає _____ **грн.**

Довідково: станом на 24.10.2023 загальна сума проведених виплат приватним домогосподарствам за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом за 2022 рік складає _____ **грн.**

Залишок боргу у розмірі _____ **грн:**

- у відповідності до постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» (далі – Постанова № 153) зобов'язання з оплати споживачам в сумі _____ грн за **листопад 2022 року** відкладені до 25.11.2023 року, **строк оплати не настав;**

- у відповідності до Постанови № 153 зобов'язання з оплати споживачам в сумі _____ грн за **грудень 2022 року** відкладені до 25.12.2023 року, **строк оплати не настав;**

- кошти у розмірі _____ грн для виплати, за період січень – жовтень 2022 року, померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ будуть **виплачені спадкоємцям** померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств, зобов'язання не настали.

Щодо дотримання постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396

26.04.2022 НКРЕКП затверджено постанову № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 396).

Пунктом 1 Постанови № 396 визначено, що постачальники електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі – ПУП), на період дії воєнного стану в Україні та протягом 60 днів після його припинення чи скасування, мають здійснювати купівлю електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, за «зеленим» тарифом, установленим НКРЕКП, за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом із дотриманням Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 14.03.2018 № 312, з урахуванням, зокрема, таких особливостей:

ПУП має забезпечувати мінімальний гарантований розмір оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства з енергії сонячного випромінювання, енергії вітру та на комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах.

ПУП визначає мінімальний гарантований розмір оплати, O_v (грн) на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного господарства понад власне споживання приватним домогосподарством (кВт•год) та ціни C , на рівні 1,68 гривні за 1 кВт•год, яка коригується на відсоток надходження грошових коштів за електричну енергію від споживачів у відповідному календарному місяці згідно з формою № 3а – НКРЕКП, затвердженою постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897, (далі – форма 3а – НКРЕКП) за формулою:

$$O_v = C \frac{U_{Po}}{U_{Pr}} W,$$

де U_{Pr} – загальна сума коштів (у т. ч. вартість послуг оператора системи передачі (далі – ОСП) та оператора системи розподілу (далі – ОСР), врегулювання небалансів тощо у випадку їх включення в загальну суму коштів, що нараховується споживачеві), нарахована ПУП споживачу за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії з урахуванням ПДВ, що відповідає рядку 015 графі 1 форми 3а – НКРЕКП, тис. грн;

U_{Po} – загальна сума коштів (у т. ч. попередня оплата (авансові платежі) на наступні періоди та/або оплата заборгованості попередніх періодів), сплачена споживачами ПУП за електричну енергію (у т. ч. за вартість послуг ОСП, ОСР, врегулювання небалансів тощо у випадку їх

включення в загальну суму коштів, що нараховується споживачеві) у звітному періоді з урахуванням ПДВ, що відповідає рядку 035 графі 1 форми 3а – НКРЕКП, тис. грн;

ПУП має здійснювати оплату за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).

Інформація щодо проведення Товариством розрахунків за придбану у побутових споживачів електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств з енергії сонячного випромінювання за березень-грудень 2022 року станом на 01.10.2023, наведена у таблиці:

Довідково:

* - 24.10.2023 була здійснена виплата за жовтень 2022 в сумі _____ грн, що підлягала сплаті до 25.10.2023 року відповідно до Постанови № 153. Різниця у сумі _____ грн – це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

** - Сума у розмірі _____ грн по відкладених зобов'язаннях за листопад 2022 року підлягає до сплати до 25.11.2023 року.

*** - Сума у розмірі _____ грн по відкладених зобов'язаннях за грудень 2022 року підлягає до сплати до 25.12.2023 року.

**** - Борг по мінімальному гарантованому розміру оплати у розмірі _____ грн – це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

***** - Борг перед споживачами станом на 01.10.2023, за період березень- вересень 2022 у сумі _____ грн це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

У відповідності до визначених особливостей ТОВ «РОЕК» здійснювало протягом березня – грудня 2022 року розрахунок з приватними домогосподарствами за придбану електроенергію. При цьому, при мінімальному гарантованому розмірі оплати, розрахованому згідно Постанови № 396 за цей період _____ грн, станом на 01.10.2023 борг Товариства за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств по мінімальному гарантованому розміру оплати складає _____ грн. Станом на 01.10.2023 загальна заборгованість за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств у 2022 році становить _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Оскільки заборгованість станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 була погашена Товариством до початку та під час проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК» щодо дотримання Ліцензійних умов, а сума невиплачених коштів у розмірі _____ тис. грн – це грошові зобов'язання Товариства, термін сплати яких ще не настав у відповідності до постанови №153 та пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, то просимо не вважати дані суми заборгованістю, а дії Товариства порушенням пп.13 п.2.2 Ліцензійних умов № 1469.

ТОВ «РОЕК» під час перевірки було надано листом № 3057 від 09.11.2023 обґрунтовані пояснення щодо причин виникнення заборгованості та виконання заходів по її погашенню, з наданням підтверджуючих документів, що є додатком № 25 до акту перевірки.

Наявні підстави вважати, що порушення усунуте до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Щодо невиплачених сум (заборгованості) по мінімальному гарантованому розміру плати у розмірі _____ грн, що відображена в графі «Борг по мінімальному гарантованому розміру оплати, тис. грн» в таблиці 4.7.3 Акта від 13.11.2023 № 473, то дана сума належить до виплати за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством від 02.03.2020 №469006426, що є додатком 2 до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від 02.03.2020 року № 456170481, який укладено між ТОВ «РОЕК» та _____, яка померла 12.09.2021. Додатково зазначаємо, що ТОВ «РОЕК» під час перевірки було надано пояснення з наданням підтверджуючих документів у листі за вихідним номером №3057 від 09.11.2023 року.

З огляду на те, що ч.2 ст.608 ЦК України передбачається, що зобов'язання припиняється смертю кредитора, якщо воно є нерозривно пов'язаним з особою кредитора, то Товариство не вбачало правових підстави для виплати, оскільки сторона по договору відсутня, у зв'язку із смертю, інші ймовірні законні власники (спадкоємці) не заявили своїх прав щодо суми невиплачених коштів.

Крім того, законодавець 04.10.2023 також врегулює договірні відносини із спадкоємцями на рівні спеціального законодавства.

Зокрема, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ (у редакції відповідно до постанови НКРЕКП від 04.10.2023 №1822), дія договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством припиняється у разі смерті побутового споживача, з початку розрахункового періоду в якому постачальником отримано інформацію про смерть побутового споживача.

З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту укладення такого договору з новим власником, ПУП продовжує фіксувати обсяги електричної енергії вироблені генеруючою установкою приватного домогосподарства. Кошти, які підлягають виплаті за вищезазначений період ПУП акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем.».

Крім того, відповідно до додаткових письмових пояснень Ліцензіата, наданих листом від 08.12.2023 № 3343 (із підтвердними документами до них), мовою документу:

«За період 2022 року зі сторонами вищезазначених договорів, а саме: Оверченко В. Ф. та Кривонюком В. А. Товариство проводило розрахунки з дотриманням умов договорів та діючими нормами законодавства, що діяли в певні періоди часу.

Так, з моменту затвердження постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 396), Товариство:

1. Забезпечувало мінімальний гарантований розмір оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства з енергії сонячного випромінювання та здійснювати оплату за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць на виконання підпунктів 1 та 2 пункту 1 Постанови №396;

2. Здійснило розрахунок за лютий 2022 року в повному обсязі до 25 травня 2022 року, у відповідності до підпункту 3 пункту 1 Постанови №396.

При чому, у відповідності до пункту 2 Постанови №396, Товариство повинно було здійснити повну та остаточно оплату за придбану електричну енергію, вироблену генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства понад власне споживання, з урахуванням проведених мінімальних гарантованих оплат, щомісячно рівними частинами, починаючи з першого дня, після спливу 60 денного строку після припинення або скасування воєнного стану.

Відтак, суми несплачених коштів у сумі 13 881,21 грн за договором з Оверченко В. Ф. та у сумі за договором з Кривонюком В. А. це залишки саме відкладених зобов'язань, які підлягали до сплати не раніше спливу 60 денного строку після припинення або скасування воєнного стану та не підлягали до виплат до моменту смерті вищезазначених власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

Окремо наголошуємо, що у 2023 році, після прийняття 30.01.2023 НКРЕКП постанови №153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» (далі – Постанова №153), ТОВ «РОЕК» здійснювало виплати Оверченко В.Ф. та Кривонюку В.А по відкладеним зобов'язанням до моменту отримання Товариством інформацію про смерть даних споживачів. Водночас, ТОВ «РОЕК» продовжувало фіксувати обсяги електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, що належали померлим, та акумулювало на своїх рахунках кошти, які підлягали до виплат майбутнім спадкоємцем.

Станом на 07.12.2023, ТОВ «РОЕК» суми акумульованих коштів за договором № 469001700 з Оверченко В. Ф. у сумі грн та за договором №469008322 з Кривонюком В. А. у сумі грн було сплачено належним спадкоємцям.

На підтвердження надаємо:

- Інформацію щодо розрахунків за «зеленим» тарифом між ТОВ «РОЕК» та Оверченко за договором № 469001700 за період з січня 2022 року по грудень за 2022 року, копії платіжних доручень, копію договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що укладено між ТОВ «РОЕК» та належним спадкоємцем, Оверченко ;

- Інформацію щодо розрахунків за «зеленим» тарифом між ТОВ «РОЕК» та Кривонюком за договором №469008322 за період з січня 2022 року по грудень за 2022 року, копії платіжних доручень, копію договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що укладено між ТОВ «РОЕК» та належним спадкоємцем, Симутенко .

Таким чином, оскільки заборгованість за 2022 рік станом на 24.10.2023 за договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством з Оверченко В.Ф. у сумі грн та Кривонюком В.А. у сумі грн була погашена в повному обсязі, шляхом виплати акумульованих коштів належним спадкоємцям,

просимо вважати, що порушення та його наслідки були повністю усунуті до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП і проводити розрахунок розміру штрафу, а застосувати інший вид санкції, передбаченої чинним законодавством України.»

Враховуючи додаткові письмові пояснення Ліцензіата, надані листом від 08.12.2023 № 3343, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що відповідно до вимог Постанови № 396, яка була чинною з 26.04.2022 до 01.02.2023, на період дії воєнного стану в Україні та протягом 60 днів після його припинення чи скасування, ПУП мав **забезпечувати мінімальний гарантований розмір оплати** придбаної у побутового споживача електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства з енергії сонячного випромінювання, енергії вітру та на комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах.

ПУП має здійснювати оплату за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру **не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду**, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).

Розрахунок за лютий 2022 року ПУП має здійснити в повному обсязі до 25 травня 2022 року.

ПУП починаючи з першого дня, **після спливу 60 денного строку після припинення або скасування воєнного стану**, протягом періоду, який відповідає строку дії в Україні воєнного стану, а також протягом 60 днів після його припинення чи скасування, **щомісячно рівними частинами проводити повну та остаточну оплату** за придбану електричну енергію, вироблену генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства понад власне споживання, у тому числі, за обсяги, які визначені шляхом коригування за фактичними показами лічильника(ів), згідно з підписаними звітами, та з урахуванням проведених мінімальних гарантованих оплат.

Відповідно до інформації, зафіксованої в таблиці 4.7.3 на стор. 151 Акта 473, станом на 31.12.2022 у ТОВ «РОЕК» обліковувалась **заборгованість по сплаті мінімального гарантованого розміру** оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії у розмірі **грн за листопад 2022 року та грн за грудень 2022 року**, яка була **погашена у повному обсязі Товариством у встановлений Постановою № 396 термін**, а саме 27.01.2023 та 27.02.2023 відповідно.

Усього з березня по грудень 2022 року Товариство нарахувало мінімальний гарантований розмір оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії у сумі **грн**, сплатило **грн**, різниця у розмірі **грн** це мінімальний гарантований платіж Нестерук В. Д. (яка померла 10.09.2021) за **березень 2022 року**, кошти, які підлягають виплаті за вищезазначений період ПУП акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем.

З урахуванням викладеного вище та додаткових письмових пояснень Ліцензіата, наданих листом від 08.12.2023 № 3343, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.

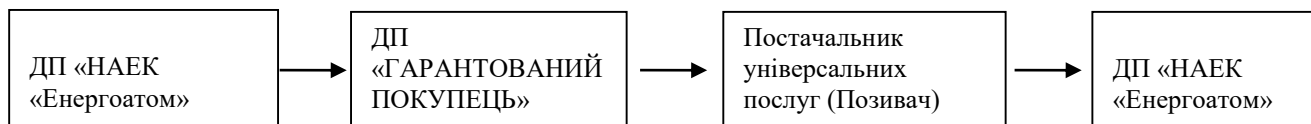
Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) за порушення підпунктів 5 та 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу сума балів не перевищує 12, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:
«Щодо фінансового стану Товариства

Законодавець визначив і закріпив за ТОВ «РОЕК» спеціальний статус, передбачив обов'язковість виконання спеціальних обов'язків - здійснення постачальником універсальних послуг постачання електричної енергії побутовим споживачам постачальником універсальних послуг за фіксованими цінами. Дані функції є соціально – значимими для споживачів та обов'язковими для виконання, з боку ТОВ «РОЕК».

Відповідно до п. 10 Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого Постановою КМУ України від 05.06.2019 № 483 (надалі – ПСО) постачальники універсальних послуг мають право отримувати від гарантованого покупця оплату вартості послуги постачальників універсальних послуг.

ПСО передбачає наступний рух грошових коштів між учасниками ринку електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів:



- ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює оплату ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за Договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем (Додаток 4 до ПСО);

- ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» здійснює оплату Постачальнику універсальних послуг за Договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг (Додаток 2 до ПСО);

- Постачальник універсальних послуг здійснює оплату

(укладений на виконання п. 1² Постанови КМУ №483 від 05.06.2019 р.)

З метою належного функціонування зазначеного порядку розрахунків між учасниками ринку електроенергії, згідно п. 1³ Постанови КМУ № 483 від 05.06.2019 р. було забезпечено авансування у сумі _____ гривень.

Однак, учасник ринку, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», порушує вимоги ПСО, не виконує свої зобов'язання щодо проведення належних розрахунків із ТОВ «РОЕК», допустив на 30.09.2023 заборгованість в сумі _____ грн., що, в свою чергу, призводить до неможливості належного виконання Товариством своїх фінансових зобов'язань перед іншими учасниками ринку.

Одночасно, станом 30.09.2023 _____ також має перед ТОВ «РОЕК» в сумі _____ грн. по договору

Одночасно, також наявна й інша кредиторська заборгованість на 30.09.2023, зокрема споживачів усіх рівнів та

Таким чином, станом на 30.09.2023, загальна заборгованість перед ТОВ «РОЕК» складає суму _____ грн, в підтвердження даного надаємо оборотно – сальдову відомість по рахунку 36 за вересень 2023 року.

При цьому, Товариством, з метою належного виконання функцій постачальника універсальних послуг, було отримано послуг/товарів від учасників ринку та інших контрагентів в загальному на суму _____ грн., в підтвердження даного надаємо оборотно – сальдову відомість по рахунку 631 за вересень 2023 року.

Одночасно зазначаємо, що введення воєнного стану в Україні неодмінно вплинуло на спроможність своєчасного ведення розрахунків, обмежило безперешкодне провадження господарської діяльності. Адже, на законодавчому запроваджено ряд пільгових умов для споживачів електричної енергії, в тому числі заборонено ТОВ «РОЕК», як постачальнику універсальної послуги, нараховувати споживачам штрафні санкції, проводити відключення їх об'єктів від постачання електричної енергії, тощо. Дане, в свою чергу, призвело до низького рівня платоспроможності споживачів та низького рівня проплат за спожиту електричну енергію, що неабияк вплинуло на фінансовий стан ТОВ «РОЕК». При цьому, ТОВ «РОЕК» зобов'язане завчасно, на умовах 100% передоплати купувати електричну енергію на різних сегментах ринку, при цьому споживачі

проводять розрахунки із ТОВ «РОЕК» по факту, в наступному періоді, що слідує за розрахунковим і, на жаль, на дуже низькому розрахунковому рівні.

Не проведення такої завчасної закупівлі електричної енергії може призвести до унеможливлення забезпечення споживача безперебійним та надійним постачанням електричної енергії, що є недопустимим, в рамках законодавчих вимог.

Тобто, аналізуючи такі дані, вбачається, що ТОВ «РОЕК» станом на сьогодні недоотримує значну суму коштів, що неабияк впливає на його фінансовий стан. Прийняття НКРЕКП рішення про накладення штрафу на ТОВ «РОЕК» призведе до погіршення його фінансового становища та неабияк вплине на можливість здійснювати свою господарську діяльність, і виконання спеціальних обов'язків постачальника універсальної послуги на належному рівні.»

**изначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у
2021 році**

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

2) рівень розрахунків станом на 01.01.2022:

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **у 2021 році**

складає – **грн;**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **у 2021 році**

складає – **грн;**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **грн (без ПДВ);**
у звітному році склала –

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **грн (без ПДВ);**
у 2021 році склала –

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **грн (без ПДВ);**
у 2021 році склала –

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед **грн (без ПДВ);**
у 2021 році склала –

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені Ліцензіатом протягом 2021 року – **грн (без ПДВ);**

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 (без ПДВ);**

б) 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма 3-НКРЕКП), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить **грн (без ПДВ)**. Розрахунок здійснюється з урахуванням

сезонності в постачанні електричної енергії:

Показник	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
		грн/ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
Малі побутові споживачі	01.01.2021 - 31.12.2021	74,61	89 601,00	89 601,00	6 685,00			
	ВСЬОГО			89 601,00	6 685,00			
	РАЗОМ 2021 рік			1 007 060,00	75 137,00			
Побутові споживачі	01.01.2021 - 31.12.2021	74,61	917 459,00	917 459,00	68 452,00			
	ВСЬОГО			917 459,00	68 452,00			
	РАЗОМ 2021 рік			1 007 060,00	75 137,00			

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 29.08.2017 № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн (без ПДВ)**, постанова НКРЕКП від 29.08.2017 № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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 27.12.2017 № 1420, які не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн (без ПДВ)**, постанова НКРЕКП від 27.12.2017 № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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 (без ПДВ)**, яка розрахована наступним чином:

грн, де:

грн, – рядок 005 графа 2 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року,

грн – рядок 005 графа 6 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року,

грн – всього сплачений податок на прибуток у 2021 році (табл. 4.3.12).

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 2021 році – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 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 звітному 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).

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 передувє звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн**;

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

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканням мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України» у 2021 році – **грн** (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = **грн** (без ПДВ)

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- = **грн** (без ПДВ)

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 (без ПДВ).

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у
2022 році**

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

- 2) рівень розрахунків станом на 01.01.2023:
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році
складає – **грн;**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році
складає – **грн;**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у звітному році склала – **грн (без ПДВ);**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році склала – **грн (без ПДВ).**
- заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом протягом 2022 року – **грн (без ПДВ);**

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

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 473 суми _____ грн (без ПДВ);

б) 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма 3-НКРЕКП) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить

грн (без ПДВ). Розрахунок здійснюється з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії:

Показник	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
		грн/ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
Малі побутові споживачі	01.01.2022 - 31.12.2022	80,32	139 761,00	139 761,00	11 226,00			
	ВСЬОГО			139 761,00	11 226,00			
Побутові споживачі	01.01.2022 - 31.12.2022	80,32	1 017 607	1 017 607,00	81 734,00			
	ВСЬОГО			1 017 607,00	81 734,00			
РАЗОМ 2022 рік				1 157 368,00	92 960,00			

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 29.08.2017 № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 –

грн (без ПДВ), постанова НКРЕКП від 29.08.2017 № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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 27.12.2017 № 1420, які не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн** (без ПДВ), постанова НКРЕКП від 27.12.2017 № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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** (без ПДВ), яка розрахована наступним чином:

грн.

де:

2022 року, грн, – рядок 005 графа 2 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень

2022 року, грн – рядок 005 графа 6 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень

грн – всього сплачений податок на прибуток у 2021 році (табл. 4.3.12).

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 2021 році – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 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 – додатково отриманий дохід **грн** (без ПДВ);

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

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 (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 473 суми

грн (без ПДВ);

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканням мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України» у 2021 році – грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 473 суми :

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 473 суми:

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 додатка 23 Постанови № 428, 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 додатка 23, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) щодо недопущення надалі 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» при найближчому перегляді тарифу 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 «РОЕК» шляхом його зміни **в бік зменшення** на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **7 801,54 тис. грн (без ПДВ)**, ураховавши:

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 12 821,60 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 5 020,06 тис. грн (без ПДВ).

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застереження ТОВ «РОЕК»
щодо недопущення надалі
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 __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473, 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 25 жовтня 2023 року № 1959 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК» та на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 10 жовтня 2023 року № 490, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затвержені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

підпункт 2 пункту 2.2 у частині повідомлення про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема, підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» у частині здійснення оплати за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17 грудня 2021 року № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА 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 «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) щодо недопущення надалі 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» при найближчому перегляді тарифу 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 «РОЕК» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 7 801,54 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

 підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 12 821,60 тис. грн (без ПДВ);

 підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 5 020,06 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

Департамент
ліцензійного контролю
«__» грудня 2023 року

Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до ТОВ «РОЕК»
за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу
та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 25 жовтня 2023 року № 1959 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 10 жовтня 2023 року № 490, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) (далі – ТОВ «РОЕК», 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 планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473 (Акт № 473).

Сектор НКРЕКП у Рівненській області листом від 30 листопада 2023 року № 158/45СЛ-23 надав Положення про порядок доступу, користування та розповсюдження конфіденційної інформації, яка складає комерційну таємницю ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

ТОВ «РОЕК» листом від 17 листопада 2023 року № 3151 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, Актом № 473 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1.	підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін
<p>Перевіркою встановлено що при повідомленні про зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, у частині додатку 2 «Відомість про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» Товариство не дотрималося встановлених ліцензійними умовами термінів на:</p> <p>61 день (лист ТОВ «РОЕК» від 01.04.2021 № 1051) щодо:</p> <p>укладання <u>29.12.2020</u> нових договорів ТОВ РОЕК» із _____ на оренду адміністративних приміщень і приміщень ЦОС;</p> <p>узгодження рішення про співпрацю у сфері надання послуг Рівненською міською радою (створення представництва ТОВ «РОЕК» в Центрі надання адміністративних послуг; купівлі та реєстрації власності адміністративного приміщення Товариства);</p>		



УВ
НКРЕКП
№2222-14.1.1/23 від 06.12.2023
КЕП: Зеленюк Я. М.
3FAA9288358EC00304000000E5901E00C621B600

30 днів (лист ТОВ «РОЕК» від 31.05.2021 № 1967) щодо прийняття 01.04.2021 у строкове платне користування обладнаних меблями офісних приміщень (оренднуються відповідно укладеного договору оренди із) в районних підрозділах Товариства.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Між ТОВ «РОЕК» та 29.12.2020 була укладена Додаткова угода № 3 до Договору оренди приміщення від 11.03.2019 (реєстраційний № 102 від 11.03.2019). Згідно Додаткової угоди, з переліку орендованих приміщень було виключено приміщення центру обслуговування споживачів за адресою м. Рівне, вул. Кн. Володимира, 71. ТОВ «РОЕК» повідомило про це НКРЕКП листом № 3017 від 30.12.2020, надало оновлений Додаток 2 до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (пункт 1.5).

Додатково ТОВ «РОЕК» надіслало лист до НКРЕКП № 1051 від 01.04.2021, як доповнення до листа № 3017 від 30.12.2020, де надавалась відповідна інформація.

В Акті перевірки зазначено, що Товариством порушені терміни подання повідомлення про зміни на 61 день. При чому термін прострочення розрахований, як кількість днів між датою настання змін (29.12.2020) і листом № 1051 від 01.04.2021, що є неправильним, оскільки не було взято до уваги лист № 3017 від 30.12.2020.

Таким чином, інформація про укладення Додаткової угоди № 3 від 29.12.2020 до Договору оренди приміщення між ТОВ «РОЕК» та , була надана вчасно, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін.

Копії відправлених до НКРЕКП листів № 3017 від 30.12.2020, № 1051 від 01.04.2021 додаються.

Тому, просимо не вважати за порушення подання повідомлення про зміни на 61 день тому, що інформація була надана вчасно листом № 3017 від 30.12.2020.

Також, ТОВ «РОЕК» на виконання пп. 2 п. 2 Ліцензійних умов, п. 2 ст. 15 Закону України «Про ліцензування видів господарської діяльності», листом від 31.05.2021 № 1967 надало до НКРЕКП інформацію про те, що між ТОВ «РОЕК» та 01.04.2021 був укладений Договір оренди приміщення № РОЕК – 15, було надіслано оновлений Додаток 2 до Ліцензійних умов (пункт 1.5). При повідомленні змін в частині додатку 2 «Відомість про засоби провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу» Товариство порушило встановлені терміни на 30 днів.

Товариство прийняло до уваги дане зауваження та в подальшому буде вживати усіх заходів для недопущення порушень підпункту 2 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов та вчасно повідомлятиме НКРЕКП про всі зміни даних, зазначених у документах, що мають додаватися до заяви про отримання ліцензії протягом одного місяця з дня їх настання в письмовій формі.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством надано повідомлення до НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви.

2.	підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині надання до НКРЕКП документів (їх копій), інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в
----	---	---

обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

При здійсненні перевірки достовірності фактичних витрат від провадження діяльності з постачання електричної енергії, встановлено, що Товариством при формуванні форми звітності № 3-НКРЕКП (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма № 3-НКРЕКП) протягом періоду, що перевірявся, фактичні витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів) віднесено до витрат на оплату праці (рядок 025) у супереччю вимозі Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП, затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 448 (далі – Інструкція), відповідно до якої необхідно відносити витрати на оплату лікарняних до статті витрат «інші (розшифрувати в додатку 1)» (рядок 060):

Перелік витрат	Код рядка	Графа 2 «Постачання електричної енергії» «постачальник універсальних послуг (ПУП)» «фактично»		Графа 6 «Усього фактично»	
		за формою № 3-НКРЕКП	встановлено перевіркою	за формою № 3-НКРЕКП	встановлено перевіркою
січень – грудень 2021 року					
витрати на оплату праці	025				
інші (розшифрувати в додатку 1):	060				
- витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)					
січень – грудень 2022 року					
витрати на оплату праці	025				
інші (розшифрувати в додатку 1):	060				
- витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)					

Під час перевірки ТОВ «РОЕК» надіслало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Рівненській області виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року та січень – грудень 2022 року з Додатками 1, 2, 3, 4 листами від 25.10.2023 № 2881, від 25.10.2023 № 2882, від 25.10.2023 № 2880 і від 25.10.2023 № 2883. Також у електронному вигляді з накладенням КЕП виправлені форми звітності направлено Товариством 25.10.2023 на електронну адресу: zvit3p@necr.gov.ua.

Ліцензіатом подано до НКРЕКП **із порушенням встановленого терміну** в електронному вигляді форму звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року **на 6 днів**.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Товариство прийняло до уваги дане зауваження та в подальшому буде вживати всіх заходів для коректного формування звітності, дотримуючись інструкції щодо заповнення форми звітності № 3 – НКРЕКП - постачання електричної енергії (квартальна).

За результатом аналізу законодавчих вимог, враховуючи відсутність зобов'язань у ТОВ «РОЕК» по поданню звітності у період з 24.02.2022 по 21.06.2022, перевагу норм спеціального нормативно – правового акта над загальним, наявні підстави вважати, що ТОВ «РОЕК» не допустило порушення строків щодо подання звітності № 13-НКРЕКП - моніторинг-постачання (місячна) та № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна).

Однак, незважаючи на дане, враховуючи важливість звітності для Регулятора та Товариства, неоднозначність трактування законодавчих вимог, ТОВ «РОЕК», як сумлінний постачальник електричної енергії, вважав за необхідне подати таку звітність, про що значиться в Акті перевірки.

І, якщо припустити, як значиться в акті перевірки, що ТОВ «РОЕК» допустило порушення щодо термінів подання звітності, то звертаємо увагу, що таке «порушення» було усунуто до початку проведення перевірки, тобто до початку перевірки та розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в Акті 473 на стор. 17 зазначено, мовою документу:

«враховуючи вимоги Закону 2115, Ліцензіатом не дотримано термін подання форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року на 6 днів, чим порушено вимоги підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу 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.»

Таким чином, в Акті 473 не зафіксовано порушень вимог Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу за порушення Ліцензіатом термінів подання форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) за I та II квартали 2022 року на 38 та 30 днів відповідно, тобто звітності, термін подання якої припадав на період дії Закону України від 03.03.2022 № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», який діє з 07.03.2022.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством надано виправлені форми звітності № 3-НКРЕКП за січень – грудень 2021 року та січень – грудень 2022 року, а також надано форму звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) за липень 2021 року.

3	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;</p> <p>у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
---	---	---

На виконання постанови Кабінету Міністрів України від 26.06.2019 № 483 (із змінами), Товариством укладено **Договір**

Відповідно до умов зазначеного Договору оплата за кожною щомісячною угодою продажу електричної енергії здійснюється наступним чином:

Шостий платіж за липень 2021 року здійснено ТОВ «РОЕК» 16.08.2021 з порушенням у 2 дні.

Відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 ТОВ «РОЕК» укладено **Договір**

Заборгованість ТОВ «РОЕК» перед за зазначеним вище
Договором на кінець 2022 року складала **грн (без ПДВ).**
Відповідно до умов вказаного Договору

Заборгованість в сумі **грн (без ПДВ) була сплачена** ТОВ «РОЕК»
у повному обсязі **протягом 2023 року**, а саме:

- шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на суму **грн (без ПДВ)**
(Акт про залік зустрічних однорідних вимог від 16.01.2023);
- шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог на суму **грн (без ПДВ)**
(Акт про залік зустрічних однорідних вимог від 06.06.2023);
- платіжна інструкція від 17.05.2023 № 2616 на суму **грн (без ПДВ).**

Товариством укладено **Договір.** Оплата за електричну енергію здійснюється

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «РОЕК» перед за
Договором складала **грн (без ПДВ).**

Товариством **у січні 2023 року погашено зазначену заборгованість** перед
за закуплену електричну енергію у 2022 році у сумі **грн**
(без ПДВ) відповідно до платіжних доручень: від 18.01.2023, від 18.01.2023, від 19.01.2023,
від 19.01.2023, від 19.01.2023, від 20.01.2023, від 20.01.2023, від 23.01.2023, від 23.01.2023,
від 24.01.2023.

За результатами аналізу платіжних доручень встановлено, що ТОВ «РОЕК»
не здійснювало попередньої оплати

ТОВ «РОЕК» має укладений **Договір з**
, згідно з яким проводились розрахунки за послуги з передачі електричної енергії.

Слід зазначити, що відповідно до умов пункту 6.5 договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 01.01.2019 Користувач (ТОВ «РОЕК») здійснює розрахунок з ОСП (НЕК «УКРЕНЕРГО») за фактичний обсяг послуги протягом 3 банківських днів з моменту та на підставі отримання акта приймання-передачі послуги, який ОСП надає Користувачу протягом перших 5 робочих днів місяця, наступного за розрахунковим.

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за січень 2021 року від Ліцензіат отримав 09.02.2021 на суму **грн (з ПДВ).** Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.02.2021. Товариством було сплачено за послугу суму **грн (з ПДВ),** останній платіж здійснено 24.02.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з **порушенням термінів на 8 робочих днів.**

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за лютий 2021 року від Ліцензіат отримав 09.03.2021 на суму

грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.03.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 25.03.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі **з порушенням термінів на 9 робочих днів.**

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за березень 2021 року від _____ Ліцензіат отримав 08.04.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.04.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 23.04.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі **з порушенням термінів на 8 робочих днів.**

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за квітень 2021 року від _____ Ліцензіат отримав 08.05.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 12.05.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 17.05.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі **з порушенням термінів на 2 робочих дні.**

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за вересень 2021 року від _____ Ліцензіат отримав 08.10.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 13.10.2021. Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), останній платіж здійснено 18.10.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі **з порушенням термінів на 2 робочих дні.**

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «РОЕК» Акт приймання-передачі Послуги за жовтень 2021 року від _____ Ліцензіат отримав 06.11.2021 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, оплата мала бути здійснена в термін до 10.11.2021. Товариством було сплачено за послугу, останній платіж здійснено 30.11.2021. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі **з порушенням термінів на 13 робочих днів.**

Станом на 31.12.2022 заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ згідно з Договором _____ становила _____ **грн (без ПДВ).**

Протягом 2023 року ТОВ «РОЕК» здійснювало погашення заборгованості за 2022 рік перед _____ **Заборгованість повністю сплачена у 2023 році останнім платежем від 27.04.2023.**

Відповідно до умов Порядку розрахунку за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі – Порядок), який є Додатком 1 Договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, Постачальник здійснює остаточний розрахунок за послугу з розподілу (передачі) електричної енергії, з урахуванням всіх оплат за розрахунковий місяць (період), на підставі виставлених Оператором системи рахунків, протягом 5 робочих днів від дня отримання відповідного рахунку.

Станом на 31.12.2022 обліковується борг ТОВ «РОЕК» за послуги з розподілу перед _____ у сумі _____ **грн (без ПДВ).**

Комісією з перевірки проаналізовано надані Товариством копії рахунків-фактур за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії за грудень 2021 року – грудень 2022 року та встановлено, що **за грудень 2022 року кінцевою датою оплати повинно бути 16.01.2023, проте заборгованість станом на 31.12.2022 оплачена Товариством останнім платежем від 30.01.2023, тобто з порушенням у 13 календарних днів.**

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Основним фактором, який призвів до виникнення заборгованості за куплену електричну енергію та послуги з передачі та розподілу електричної енергії є невиконання

своїх зобов'язань по Договору

В рамках цього договору

компенсує

Товариству різницю між ціною електричної енергії, яку Товариство купує для потреб побутових споживачів та ціною, за якою ця електроенергія реалізується побутовим споживачам.

З початком військових дій на території України, постійно збільшувало заборгованість перед Товариством – з березня 2022 року по грудень 2022 року заборгованість зросла на грн (з ПДВ) і станом на 31.12.2022 становила грн.

Окрім того, враховуючи заборону на припинення електропостачання споживачам (відключення) на період військового стану, значно зменшилися надходження грошових коштів та відбувся приріст дебіторської заборгованості споживачів. Товариством регулярно, в тому числі і через засоби масової інформації, проводилася роз'яснювальна робота серед споживачів щодо необхідності вчасної оплати за спожиту електричну енергію.

Сукупний вплив вищезазначених факторів призвів до неможливості вчасного виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами за куповану електричну енергію та послуги з розподілу та передачі електричної енергії – більшість розрахунків здійснювалося з порушенням термінів оплати, визначених відповідними договорами.

Товариство вживало всіх можливих заходів для здійснення розрахунків з учасниками ринку електричної енергії, зокрема, з метою покриття дефіциту коштів і здійснення розрахунків з контрагентами, Товариство протягом 2022 року залучало кредитні ресурси в

(про що зазначено в пункті 4.3 Акту перевірки), але їх розмір не дозволяв

здійснювати 100%-ні розрахунки з учасниками ринку електричної енергії.

Враховуючи те, що в таких складних умовах діяльності Товариство вживало всіх можливих заходів для здійснення розрахунків з учасниками ринку електричної енергії, а також те, що на момент проведення перевірки заборгованість перед учасниками ринку електричної енергії, наведена в Акті перевірки була погашена, просимо Вас не рахувати за порушення Ліцензійних умов, порушення усунуте до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП, а саме Товариством сплачено у повному обсязі за послуги, отримані на ринку електричної енергії.

4	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17.12.2021 № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».
---	---	--

2021 рік

Постановою НКРЕКП від 02.12.2020 № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги

постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено **тариф** на послуги постачальника універсальних послуг **на 2021 рік** на рівні **74,61 грн/МВт·год (без ПДВ)** та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії протягом 2021 року у порівнянні з плановим рівнем **збільшився на** _____ **МВт·год**, або на _____ **%** (у діючих тарифах – 1 007 060,00 МВт·год, факт – _____ МВт·год).

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

Елементи витрат	тис. грн
Сировина і матеріали	
Амортизація	
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Юридичні послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Оренда обладнання	
Доставка рахунків	
Заправка картриджів	
Всього:	

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

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Сума **недофінансування** статей структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг за **2021 рік становило** _____ **грн**:

Елементи витрат	тис. грн
Виробничі послуги	
Витрати на оплату праці + Відрахування на соціальні заходи + Витрати на оплату лікарняних за рахунок підприємства (перші 5 днів)	
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	
Аудиторські послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Послуги ДП «Оператор ринку»	
Всього:	

2022 рік

Постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» затверджено **тариф** на послуги постачальника універсальних послуг **на 2022 рік** на рівні **80,32 грн/МВт·год (без ПДВ)** та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Фактичний обсяг поставленої електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на **МВт•год**, або на **%** (у діючих тарифах – 1 157 368,00 МВт•год, факт МВт•год).

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

Елементи витрат	тис. грн
Сировина і матеріали	
Амортизація	
Витрати на зв'язок	
Витрати на службові відрядження	
Витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Витрати на охорону праці	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання ЦОК	
Утримання кол-центрів	
Оренда обладнання	
Доставка рахунків	
Поштові та кур'єрські послуги	
Всього:	

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

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом не підтверджено згідно яких вимог бухгалтерського обліку відображаються , здійснена Ліцензіатом протягом 2022 року, а також заохочення (премії) виплачені мобілізованим працівникам, а також відповідне віднесення у дебет та кредит рахунків зазначених витрат (виплат) та за якими бухгалтерськими проведеннями відображаються зазначені витрати.

Актом перевірки не зафіксовано джерела фінансування понесених витрат та не відображено в якій саме формі звітності відображено зазначені вище витрати Ліцензіата.

Зазначене питання потребує додаткового дослідження, та може бути уточнене за результатом подання Ліцензіатом додаткових пояснень, обґрунтувань, інформації та належним чином завірених матеріалів.

Таким чином, **обґрунтовані перевитрати** становлять **грн**.

Елементи витрат	тис. грн
Податок на нерухомість	
Податок на землю	
Внески на регулювання	
Всього:	

Сума **недофінансування** статей структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг за **2022 рік** склала _____ **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	
Витрати ОРЕ та УЕБ	
Всього:	

<p>5 підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів;</p> <p>у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, а саме підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396 щодо здійснення оплати за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць.</p>
--	---

Взаємовідносини між Товариством та споживачами регулюються укладеними договорами про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством.

Станом на 31.12.2021 Товариство закупило _____ кВт•год електроенергії у приватних домогосподарствах за «зеленим тарифом», загальною вартістю _____ грн (без ПДВ).

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2021 році **станом на 31.12.2021** складає _____ **грн.**

Станом на 31.12.2022 Товариство закупило у приватних домогосподарствах за «зеленим тарифом» _____ кВт•год електроенергії, загальною вартістю _____ грн (без ПДВ).

Заборгованість за куплену електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2022 році **станом на 31.12.2022** складає _____ **грн.**

Довідково: станом на 24.10.2023 загальна сума проведених виплат приватним домогосподарствам за куплену електричну енергію за «зеленим» тарифом за 2022 рік складає _____ грн.

Залишок боргу у розмірі _____ грн:

- у відповідності до постанови НКРЕКП від 30.01.2023 № 153 «Про визнання такою, що втратила чинність постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396» (далі – Постанова № 153) зобов'язання з оплати споживачам в сумі _____ грн за **листопад 2022 року** відкладені до 25.11.2023 року, **строк оплати не настав;**

- у відповідності до Постанови № 153 зобов'язання з оплати споживачам в сумі _____ грн за **грудень 2022 року** відкладені до 25.12.2023 року, **строк оплати не настав;**

- кошти у розмірі _____ грн для виплати, за період січень – жовтень 2022 року, померлим власникам генеруючих установок приватних домогосподарств, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ будуть **виплачені спадкоємцям** померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств, зобов'язання не настали.

Щодо дотримання постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 396

26.04.2022 НКРЕКП затверджено постанову № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» (далі – Постанова № 396).

Пунктом 1 Постанови № 396 визначено, що постачальники електричної енергії, що виконують функцію постачальника універсальних послуг (далі – ПУП), на період дії воєнного стану в Україні та протягом 60 днів після його припинення чи скасування, мають здійснювати купівлю електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, за «зеленим» тарифом, установленим НКРЕКП, за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом із дотриманням Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), від 14.03.2018 № 312, з урахуванням, зокрема, таких особливостей:

ПУП має забезпечувати мінімальний гарантований розмір оплати придбаної у побутового споживача електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства з енергії сонячного випромінювання, енергії вітру та на комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах.

ПУП визначає мінімальний гарантований розмір оплати, O_v (грн) на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного господарства понад власне споживання приватним домогосподарством (кВт•год) та ціни C , на рівні 1,68 гривні за 1 кВт•год, яка коригується на відсоток надходження грошових коштів за електричну енергію від споживачів у відповідному календарному місяці згідно з формою № 3а – НКРЕКП, затвердженою постановою НКРЕКП від 20.12.2019 № 2897, (далі – форма 3а – НКРЕКП) за формулою:

$$O_v = C \frac{U_{Po}}{U_{Pr}} W,$$

де U_{Pr} – загальна сума коштів (у т. ч. вартість послуг оператора системи передачі (далі – ОСП) та оператора системи розподілу (далі – ОСР), врегулювання небалансів тощо у випадку їх включення в загальну суму коштів, що нараховується споживачеві), нарахована ПУП споживачу за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії з урахуванням ПДВ, що відповідає рядку 015 графі 1 форми 3а – НКРЕКП, тис. грн;

U_{Po} – загальна сума коштів (у т. ч. попередня оплата (авансові платежі) на наступні періоди та/або оплата заборгованості попередніх періодів), сплачена споживачами ПУП за електричну енергію (у т. ч. за вартість послуг ОСП, ОСР, врегулювання небалансів тощо у випадку їх включення в загальну суму коштів, що нараховується споживачеві) у звітному періоді з урахуванням ПДВ, що відповідає рядку 035 графі 1 форми 3а – НКРЕКП, тис. грн;

ПУП має здійснювати оплату за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць (крім лютого 2022 року).

Інформація щодо проведення Товариством розрахунків за придбану у побутових споживачів електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств з енергії сонячного випромінювання за березень-грудень 2022 року станом на 01.10.2023, наведена у таблиці:

Довідково:

* - 24.10.2023 була здійснена виплата за жовтень 2022 в сумі _____ грн, що підлягала сплаті до 25.10.2023 року відповідно до Постанови №153. Різниця у сумі грн – це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

** - Сума у розмірі _____ грн по відкладених зобов'язаннях за листопад 2022 року підлягає до сплати до 25.11.2023 року.

*** - Сума у розмірі _____ грн по відкладених зобов'язаннях за грудень 2022 року підлягає до сплати до 25.12.2023 року.

**** - Борг по мінімальному гарантованому розміру оплати у розмірі _____ грн – це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

***** - Борг перед споживачами станом на 01.10.2023, за період березень- вересень 2022 у сумі _____ грн це сума акумульованих коштів, у відповідності до пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, що буде виплачена спадкоємцям померлих власників генеруючих установок приватних домогосподарств.

У відповідності до визначених особливостей ТОВ «РОЕК» здійснювало протягом березня – грудня 2022 року розрахунок з приватними домогосподарствами за придбану електроенергію. При цьому, при мінімальному гарантованому розмірі оплати, розрахованому згідно Постанови № 396 за цей період _____ грн, станом на 01.10.2023 борг Товариства за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств по мінімальному гарантованому розміру оплати складає _____ грн. Станом на 01.10.2023 загальна заборгованість за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств у 2022 році становить _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата, мовою документу:

«Оскільки заборгованість станом на 31.12.2021 та 31.12.2022 була погашена Товариством до початку та під час проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК» щодо дотримання Ліцензійних умов, а сума невиплачених коштів у розмірі _____ тис. грн – це грошові зобов'язання Товариства, термін сплати яких ще не настав у відповідності до постанови №153 та пункту 11.3.8 ПРРЕЕ, то просимо не вважати дані суми заборгованістю, а дії Товариства порушенням пп.13 п.2.2 Ліцензійних умов № 1469.

- ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює оплату ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» за Договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем (Додаток 4 до ПСО);
- ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» здійснює оплату Постачальнику універсальних послуг за Договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг (Додаток 2 до ПСО);
- Постачальник універсальних послуг здійснює оплату

(укладений на виконання п. 1² Постанови КМУ №483 від 05.06.2019 р.)

З метою належного функціонування зазначеного порядку розрахунків між учасниками ринку електроенергії, згідно п. 1³ Постанови КМУ № 483 від 05.06.2019 р. було забезпечено авансування у сумі _____ гривень.

Однак, учасник ринку, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», порушує вимоги ПСО, не виконує свої зобов'язання щодо проведення належних розрахунків із ТОВ «РОЕК», допустив на 30.09.2023 заборгованість в сумі _____ грн., що, в свою чергу, призводить до неможливості належного виконання Товариством своїх фінансових зобов'язань перед іншими учасниками ринку.

Одночасно, станом 30.09.2023 _____ також має перед ТОВ «РОЕК» в сумі _____ грн. по договору

Одночасно, також наявна й інша кредиторська заборгованість на 30.09.2023, зокрема споживачів усіх рівнів та

Таким чином, станом на 30.09.2023, загальна заборгованість перед ТОВ «РОЕК» складає суму _____ грн, в підтвердження даного надаємо оборотно – сальдову відомість по рахунку 36 за вересень 2023 року.

При цьому, Товариством, з метою належного виконання функцій постачальника універсальних послуг, було отримано послуг/товарів від учасників ринку та інших контрагентів в загальному на суму _____ грн., в підтвердження даного надаємо оборотно – сальдову відомість по рахунку 631 за вересень 2023 року.

Одночасно зазначаємо, що введення воєнного стану в Україні неодмінно вплинуло на спроможність своєчасного ведення розрахунків, обмежило безперешкодне провадження господарської діяльності. Адже, на законодавчому запроваджено ряд пільгових умов для споживачів електричної енергії, в тому числі заборонено ТОВ «РОЕК», як постачальнику універсальної послуги, нараховувати споживачам штрафні санкції, проводити відключення їх об'єктів від постачання електричної енергії, тощо. Дане, в свою чергу, призвело до низького рівня платоспроможності споживачів та низького рівня проплат за спожиту електричну енергію, що неабияк вплинуло на фінансовий стан ТОВ «РОЕК». При цьому, ТОВ «РОЕК» зобов'язане завчасно, на умовах 100% передоплати купувати електричну енергію на різних сегментах ринку, при цьому споживачі проводять розрахунки із ТОВ «РОЕК» по факту, в наступному періоді, що слідує за розрахунковим і, на жаль, на дуже низькому розрахунковому рівні.

Не проведення такої завчасної закупівлі електричної енергії може призвести до унеможливлення забезпечення споживача безперебійним та надійним постачанням електричної енергії, що є недопустимим, в рамках законодавчих вимог.

Тобто, аналізуючи такі дані, вбачається, що ТОВ «РОЕК» станом на сьогодні недоотримує значну суму коштів, що неабияк впливає на його фінансовий стан. Прийняття НКРЕКП рішення про накладення штрафу на ТОВ «РОЕК» призведе до погіршення його фінансового становища та неабияк вплине на можливість здійснювати свою господарську діяльність, і виконання спеціальних обов'язків постачальника універсальної послуги на належному рівні.»

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у
2021 році**

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

2) рівень розрахунків станом на 01.01.2022:

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році

складає – **грн;**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році

складає – **грн;**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у звітному році склала – **грн** (без ПДВ);

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році склала – **грн** (без ПДВ);

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році склала – **грн** (без ПДВ);

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед _____ у 2021 році склала – **грн** (без ПДВ);

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені Ліцензіатом протягом 2021 року – **грн** (без ПДВ);

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** (без ПДВ);

б) 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма 3-НКРЕКП), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить **грн** (без ПДВ). Розрахунок здійснюється з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії:

Показник	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення Товарна продукція
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
Малі побутові споживачі		грн/ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
	01.01.2021 - 31.12.2021	74,61	89 601,00	89 601,00	6 685,00			
	ВСЬОГО				89 601,00	6 685,00		
Побутові споживачі		74,61	917 459,00	917 459,00	68 452,00			
	01.01.2021 - 31.12.2021							
	ВСЬОГО				917 459,00	68 452,00		
РАЗОМ 2021 рік				1 007 060,00	75 137,00			

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 29.08.2017 № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн** (без ПДВ), постанова НКРЕКП від 29.08.2017 № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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 27.12.2017 № 1420, які не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн** (без ПДВ), постанова НКРЕКП від 27.12.2017 № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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** (без ПДВ), яка розрахована наступним чином:

грн, де:

грн, – рядок 005 графа 2 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року,

грн – рядок 005 графа 6 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень 2021 року,

грн – всього сплачений податок на прибуток у 2021 році (табл. 4.3.12).

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 2021 році – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2021 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 звітному 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).

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 передре звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **грн;**

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

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканням мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України» у 2021 році – **грн (без ПДВ).**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

+ + = **грн (без ПДВ)**

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

- = **грн (без ПДВ)**

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 (без ПДВ).

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2022 році

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

2) рівень розрахунків станом на 01.01.2023:

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед складає – **грн;** у 2022 році

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед складає – **грн;** у 2022 році

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед у звітному році склала – **грн (без ПДВ);**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**

заборгованість ТОВ «РОЕК» перед

у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**
заборгованість ТОВ «РОЕК» перед
у 2021 році склала – **грн (без ПДВ).**
заборгованість ТОВ «РОЕК» перед
у 2022 році склала – **грн (без ПДВ);**

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом протягом 2022 року – **грн (без ПДВ);**

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

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2022 році – **грн (без ПДВ).**

Проти зафіксованої Актом № 473 суми *грн (без ПДВ);*

б) 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 28.02.2019 № 282 (далі – форма 3-НКРЕКП) та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року становить

грн (без ПДВ). Розрахунок здійснюється з урахуванням сезонності в постачанні електричної енергії:

Показник	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги електричної енергії, затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі не побутові споживачі		грн/ МВт·год	МВт·год	тис. кВт·год	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн
	01.01.2022 - 31.12.2022	80,32	139 761,00	139 761,00	11 226,00			
	ВСЬОГО			139 761,00	11 226,00			
Побутові споживачі	01.01.2022 - 31.12.2022	80,32	1 017 607	1 017 607,00	81 734,00			
	ВСЬОГО			1 017 607,00	81 734,00			
	РАЗОМ 2022 рік			1 157 368,00	92 960,00			

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 29.08.2017 № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 –

грн (без ПДВ), постанова НКРЕКП від 29.08.2017 № 1050 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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 27.12.2017 № 1420, які не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01.07.2019 – **грн (без ПДВ),** постанова НКРЕКП від

27.12.2017 № 1420 втратила чинність згідно постанови НКРЕКП від 23.08.2018 № 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** (без ПДВ), яка розрахована наступним чином:

грн.

де:
2022 року, грн, – рядок 005 графа 2 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень
2022 року, грн – рядок 005 графа 6 форми звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень
грн – всього сплачений податок на прибуток у 2021 році (табл. 4.3.12).

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 2021 році – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 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 – додатково отриманий дохід **грн** (без ПДВ);

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

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** (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом № 473 суми **грн** (без ПДВ);

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканням мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України» у 2021 році – **грн** (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 473 суми :

грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:

грн (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом № 473 суми:

грн (без ПДВ)

Відповідно до пункту 10 додатка 23 Постанови № 428, 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 додатка 23, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі **409 666 (чотириста дев'ять тисяч шістьсот шістьдесят шість) гривень** згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	24 098 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	409 666 грн
---	--	------------------------------

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу для стримування ліцензіата від вчинення порушення у майбутньому	Індивідуальне пом'якшення штрафу	Округлення
1	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
2	інші порушення щодо організаційних питань ліцензійної діяльності	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
3	порушення щодо укладання/дотримання договорів або актів	-	-	1 700 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	14 850,00	252 450,00	1 700 000,00	187 000,00 ¹	93 500,00 ²	(28 050,00) ³	-	-	-	-	-
5	порушення щодо надання послуг та/або взаємодії зі споживачами/ліцензіатами НКРЕКП /третіми сторонами	9 248,00	157 216,00	1 700 000,00	130 900,00 ⁴	26 310,90 ⁵	-	-	-	-	-	5,10

Щодо порушення № 4:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	10 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	187 000,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (551 днів):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,50
---	--	------

³ відповідно до підпункту 3 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, на **пом'якшуючі обставини вчиненого порушення**, а саме сприяння виявленню порушенню НКРЕКП (**коригуючий відсоток 10 %**).

Щодо порушення № 5:

⁴ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	7 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,10
Початковий розмір штрафу	грн	130 900,00

⁵ відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, **тривалості порушення (201 день):**

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,201
---	--	-------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти **штраф** у розмірі **409 666** (чотириста дев'ять тисяч шістсот шістдесят шість) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) за недотримання вимог Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при найближчому перегляді тарифу 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 «РОЕК» шляхом його зміни **в бік зменшення** на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **10 525,60 тис. грн** (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 12 821,60 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 2 296,00 тис. грн (без ПДВ).

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до
ТОВ «РОЕК» за 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 __ грудня 2023 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 листопада 2023 року № 473, 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 25 жовтня 2023 року № 1959 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «РОЕК» та на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 10 жовтня 2023 року № 490, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затвержені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

підпункт 2 пункту 2.2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункт 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством, зокрема, підпункту 2 пункту 1 постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 396 «Про особливості визначення обсягу та проведення розрахунків за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств під час дії в Україні воєнного стану» у частині здійснення оплати за придбану електричну енергію у розмірі не менше мінімального гарантованого розміру не пізніше 60 днів після закінчення відповідного розрахункового періоду, що становить календарний місяць,

підпункт 7 пункту 2.2 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункт 13 пункту 2.2 у частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17 грудня 2021 року № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА 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», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) щодо недопущення надалі порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 2 у частині повідомлення НКРЕКП про всі зміни даних, які були зазначені в заяві про отримання ліцензії та в документах, що додавалися до заяви, не пізніше одного місяця з дня настання таких змін,

підпункту 7 у частині надання до НКРЕКП достовірних документів (їх копій) та інформації (даних, відомостей, звітності), необхідних для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП,

підпункту 13 у частині виконання умов договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», Договору про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного з НЕК «УКРЕНЕРГО», Договору про надання послуг із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів, укладеного з ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених з ДП «Гарантований покупець»,

підпункту 29 у частині своєчасної та в повному обсязі сплати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 409 666 (чотириста дев'ять тисяч шістсот шістдесят шість) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) за недотримання вимог Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме укладених договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством з Оверченко В. Ф. та Кривонюком В. А.,

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2296 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17 грудня 2021 року № 2697 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

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

3. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при найближчому перегляді тарифу 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 «РОЕК» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 10 525,60 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 12 821,60 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 2 296,00 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

МП

Копію постанови про накладення штрафу надіслано (отримав)

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

«__» _____ 20__ року

(підпис)