

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій до
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» за порушення Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання»
та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень
ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 28 липня 2026 року № 1284 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 липня 2026 року № 346, від 17 липня 2026 року № 351 та від 29 липня 2026 № 367, 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 2025 року по 31 грудня 2025 року**, за результатами якої складено Акт від 13 серпня 2026 року № 170 (далі – Акт № 170), додатком до якого є наказ від 02 січня 2019 року № 14 «Про затвердження та введення в дію Положення про Порядок доступу, користування та розпорядження конфіденційної інформації, яка складає комерційну таємницю ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

ТОВ «РОЕК» листом від 20 серпня 2026 року № 11/2695 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акта № 170 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата), які опрацьовано.

Так, Актом № 170 встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	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, а саме: пункту 2.6 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», яким визначено, що ліцензіат забезпечує достовірність інформації,



		зазначеної ним у формі звітності № 3-НКРЕКП-постачанн електричної енергії (квартальна). (п. 1.5, стор. 20-22 Акта № 170)				
За результатами аналізу форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (форма № 3-НКРЕКП), наданих ТОВ «РОЕК» до НКРЕКП за січень-грудень 2025 року, комісією з перевірки виявлено наступне.						
Згідно з Розпорядженнями ТОВ «РОЕК» від _____ Ліцензіатом визначено						
відсоток розподілу доходів і витрат, загально-виробничих витрат (крім витрат на оплату праці), витрат з послуг оператора ринку, адміністрування балансуєної групи, послуг з проведення електронного аукціону з продажу електричної енергії, тощо, з надання послуг постачальника універсальних послуг (надалі-ПУП) та з постачання електричної енергії за вільними цінами (ВЦ).						
Відповідно до вищевказаних розпоряджень, за січень-грудень 2025 року затверджений відсоток розподілу витрат (окрім витрат на оплату праці): ПУП – _____						
Розпорядженням від _____ Товариством затверджено відсоток витрат на оплату праці: ПУП- _____						
При здійсненні аналізу даних форми № 3-НКРЕКП та додатку 1 комісією з перевірки виявлено окремі випадки невідповідності застосування Товариством відсотку розподілу загально-виробничих витрат («Матеріальні витрати», «Амортизація», «Інші операційні витрати», «Виробничі послуги», «Інші витрати»), що призвело до збільшення фактичних витрат ПУП на загальну суму _____.						
Крім того, перевіркою встановлено, що:						
Товариством у додатку 1 рядок 1.5.4.14.14 «Інші (розшифрувати)» віднесено невідшкодоване ПДВ, що призвело до збільшення фактичних витрат ПУП на загальну суму _____.						
у форму №3-НКРЕКП Товариством віднесено до складу «Операційних витрат» витрати «Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерв відпусток)» на загальну суму _____, які відповідно до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП- постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженою постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (зі змінами), необхідно відображати у складі рядка 035 «Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства».						
Перелік витрат	Одиниця виміру	За даними ф. №3- НКРЕКП та додатку 1	Перерозподіл витрат (ПУП) відповідно до затверджених % розподілу, невірне віднесення витрат	Загальне відхилення	Відхилення затверд- женого % розподілу, підлягають вилученню	Невірне віднесення витрат, підлягають вилученню, перерозподі- лу
Форма № 3-НКРЕКП						
Операційні витрати:	тис. грн					
Матеріальні витрати:	тис. грн					
виробничі послуги	тис. грн					
сировина і матеріали	тис. грн					
Різниця забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства						
Амортизація	тис. грн					
Інші операційні витрати:	тис. грн					
витрати на зв'язок	тис. грн					
витрати на службові відрядження	тис. грн					

витрати на обслуговування програмного забезпечення	тис. грн					
інші витрати	тис. грн					
Прибуток	тис. грн					
Усього витрат	тис. грн					
Додаток 1 форми №3-НКРЕКП						
Виробничі послуги:	тис. грн					
транспортні послуги	тис. грн					
Інші витрати:	тис. грн					
Податки, збори та інші платежі до бюджетів(розшифрувати):	тис. грн					
земельний податок	тис. грн					
інші податки	тис. грн					
Витрати на охорону праці	тис. грн					
Відрахування профспілковим організаціям	тис. грн					
Різниця витрат на оплату праці (резерв відпусток, тощо)	тис. грн					
Аудиторські послуги	тис. грн					
Юридичні послуги	тис. грн					
Утримання ЦОК	тис. грн					
Утримання кол-центрів	тис. грн					
Інше (розшифрувати):	тис. грн					
-поштові та кур'єрські послуги	тис. грн					
-заправка картриджів та ремонт комп'ютерної техніки	тис. грн					
-невідшкодоване ПДВ	тис. грн					

Враховуючи вищезазначене, вищевказані **витрати підлягають вилученню зі складу витрат за статтями «Матеріальні витрати», «Амортизація», «Інші операційні витрати», «Виробничі послуги», «Інші витрати» на загальну суму _____.**

Відповідно до пункту 2.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 448, звітні дані у формі звітності № 3 (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.

Разом з тим, ТОВ «РОЕК» у складі витрат «Інші витрати (розшифрувати)» віднесено **невідшкодоване ПДВ на загальну суму _____.** Вищевказані **витрати підлягають вилученню зі складу витрат за статтею «Інші витрати (розшифрувати)».**

Під час перевірки ТОВ «РОЕК» листом від 05.08.2026 надано до НКРЕКП (вх. НКРЕКП від 05.08.2026) уточнену (скореговану) форму звітності № 3-НКРЕКП за січень-грудень 2025 року з додатками.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документу:

«Товариство врахувало зауваження комісії з перевірки щодо недотримання відсотку розподілу витрат між видами діяльності, виявленого в ході проведення планової перевірки діяльності Товариства Сектором НКРЕКП у Рівненській області, та в ході перевірки листом від 31 липня _____ надало скоригований «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (форма № 3 НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) за січень-грудень 2025 року), забезпечивши таким чином достовірність інформації, зазначеної у формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна).».

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 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 вересня 2023 року № 1800 (далі – Порядок (методика) визначення розміру штрафів), НКРЕКП застосовує **зменшення розміру штрафу у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю**

усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення на 50 %). Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.		
2	підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії. <i>(п.п. 3.2 стор. 39-40 Акта № 170)</i>
<i>Щодо надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг</i> ТОВ «РОЕК» укладено з ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» договір від 15.09.2021 про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 (зі змінами). Відповідно до умов договору від 15.09.2021 оплата вартості послуг здійснюється шляхом перерахування ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ТОВ «РОЕК» прогнозованої вартості послуги наступним чином: перший платіж - за три банківські дні до розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозованої вартості послуги (з ПДВ); другий платіж – до 3 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозованої вартості послуги (з ПДВ); третій платіж – до 9 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозованої вартості послуги (з ПДВ); четвертий платіж – до 15 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозованої вартості послуги (з ПДВ); п'ятий платіж – до 21 (включно) числа розрахункового місяця в обсязі 20 відсотків прогнозованої вартості послуги (з ПДВ); шостий платіж – до 14 числа (включно) місяця, що настає за розрахунковим періодом у розмірі, який визначається як різниця між вартістю послуг (з ПДВ) за розрахунковий місяць відповідно до акта приймання – передачі послуги за розрахунковий місяць та сумою перших п'яти платежів. Якщо сумарна сплата замовником постачальнику прогнозованої вартості за розрахунковий місяць (сума перших п'яти платежів) перевищує вартість послуги, що зазначена в акті приймання передачі послуг, постачальник здійснює повернення замовнику різниці до 15 (включно) числа місяця, що настає за розрахунковим періодом. ТОВ «РОЕК» повернуто ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» різницю між прогнозованою та фактичною ПСО за серпень 2025 року 16.09.2025, тобто з недотриманням умов договору від 15.09.2021 у частині здійснення постачальником повернення замовнику різниці до 15 (включно) числа місяця, що настає за розрахунковим періодом (порушення 1 день). Листом від 22.07.2026 Товариство надано комісії з перевірки інформацію та пояснення щодо повернення 16.09.2025 ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ» різниці між прогнозованим та фактичним ПСО за серпень 2025 року (<i>мовою документу</i>):		

«Прогнозована вартість послуги забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за серпень 2025 року становила _____ (без ПДВ) і була в повному розмірі отримана від ДП «Гарантований покупець» в терміни, передбачені умовами Договору про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг ... від 15 вересня 2021 року (далі – Договір).

У відповідності до акту приймання-передачі послуг за серпень 2025 року фактична вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів становила _____. (без ПДВ). Таким чином, різниця між прогнозованою і фактичною вартістю послуги становила _____ (без ПДВ) і, у відповідності до п.7 Договору, підлягала поверненню ДП «Гарантований покупець» до 15 вересня 2025 року (включно). Товариство здійснило повернення 16 вересня 2025 року, допустивши прострочення на 1 календарний день.

Враховуючи те, що протягом 2025 року ТОВ «РОЕК» допустило прострочення дати повернення коштів ДП «Гарантований покупець» лише одного разу на один день, звертаємося з проханням не вважати даний випадок порушенням Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та не застосовувати до Товариства штрафних санкцій.».

Відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (зменшення на 100 %).

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

3	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг, визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема, встановлену постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2248 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ». (п. 4.4, стор. 124-135 Акта № 170)
---	---	--

Постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2248 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» встановлено тариф на послуги постачальника універсальних послуг:

з 01.01.2025 на рівні _____ (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг;

з 01.07.2025 на рівні _____ (без ПДВ) та структуру тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Відповідно до аналізу структури тарифу ТОВ «РОЕК» за 2025 рік встановлено, що **операційні витрати**, затверджені НКРЕКП у середньозваженій структурі тарифу, становлять _____

(без ПДВ). За 2025 рік **фактичні** операційні витрати ТОВ «РОЕК» становили _____ (без ПДВ), що на _____ **більше** рівня затвердженого структурою тарифів.

Фактичний обсяг наданої універсальної послуги у порівнянні з середньозваженим тарифом **збільшився на** _____ (фактичні показники становили _____, планові – _____ МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених середньозваженою структурою тарифу, за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році склало _____ (без ПДВ):

Стаття витрат	Постачання електричної енергії		Абсолютне відхилення, тис. грн
	Середньозважений тариф, тис. грн	Фактично, тис. грн	
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банківські установи)			
Податки, збори та інші платежі до бюджетів			
Внески на регулювання			
Відрахування профспілковим організаціям			
Аудиторські послуги			
Юридичні послуги			
Утримання ЦОК			
Утримання кол-центрів			
Виробничі послуги (<i>транспортні послуги</i>)			
Відрахування на соціальні заходи			
ВСЬОГО			

Сума перевитрат коштів у 2025 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, складає _____ (без ПДВ):

Стаття витрат	Постачання електричної енергії		Абсолютне відхилення, тис. грн
	середньозважений тариф, тис. грн	факт, тис. грн	
Сировина і матеріали			
Витрати на оплату праці			
Витрати на зв'язок			
Витрати на службові відрядження			
Витрати на обслуговування програмного забезпечення			
Інші витрати, у т.ч:			
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>			
<i>Витрати на охорону праці</i>			
<i>Поліграфічні, друкарські послуги</i>			
<i>Канцелярські витрати</i>			
<i>Оренда обладнання</i>			
<i>Доставка рахунків</i>			
<i>Витрати ОПЕ та УЕБ</i>			
<i>Поштові та кур'єрські послуги</i>			
<i>Заправка картриджів та ремонт комп'ютерної техніки</i>			
ВСЬОГО			

Відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 27.08.2026, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.08.2026:

Недофінансування витрат, затверджених середньозваженою структурою тарифу, за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2025 році склало _____ (без ПДВ):

Стаття витрат	Постачання електричної енергії		Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення, %
	Середньозважений тариф, тис. грн	Фактично, тис. грн		
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банківські установи)				
Податки, збори та інші платежі до бюджетів				
Внески на регулювання				
Відрахування профспілковим організаціям				
Аудиторські послуги				
Юридичні послуги				
Утримання ЦОК				
Утримання кол-центрів				
Виробничі послуги (транспортні послуги)				
ВСЬОГО				

Сума перевитрат коштів у 2025 році, отримана в результаті перевищення витрат затвердженої структури тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, складає _____ (без ПДВ):

Стаття витрат	Постачання електричної енергії		Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення, %
	середньозважений тариф, тис. грн	факт, тис. грн		
Сировина і матеріали				
Витрати на оплату праці				
Витрати на зв'язок				
Витрати на службові відрядження				
Витрати на обслуговування програмного забезпечення				
Інші витрати, у т.ч:				
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проєкту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків				
Витрати на охорону праці				
Поліграфічні, друкарські послуги				
Канцелярські витрати				
Оренда обладнання				
Доставка рахунків				
Витрати ОРЕ та УЕБ				
Поштові та кур'єрські послуги				
Заправка картриджів та ремонт комп'ютерної техніки				
ВСЬОГО				

Проаналізувавши надані Ліцензіатом документи комісія з перевірки вважає, що **сума обґрунтованих перевитрат** за статтями витрат з постачання електричної енергії ТОВ «РОЕК» за 2025 рік становить _____):

Елементи витрат	Відхилення, тис. грн
Витрати ОРЕ та УЕБ	
Разом	

Згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано санкцію у вигляді **застереження**, оскільки згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 цього розділу, НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним

законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, <u>не перевищує 11 балів</u> .		
4	підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості, а саме: пункту 11.3.20 глави 11.3 розділу XI Правил роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, яким визначено, що розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 25 числа місяця після закінчення розрахункового періоду на основі Акта купівлі-продажу електричної енергії. (п. 4.8, стор. 162-163 Акта № 170)
Відповідно до пункту 4.1 та 4.2 Договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є Додатком 2 до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (Додаток 6 до ПРРЕЕ) розрахунковим періодом є календарний місяць. Оплата за продану електричну енергію, вироблену в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, здійснюється постачальником універсальних послуг до 25 числа місяця, наступного за розрахунковим. Постачальник універсальних послуг повинен перераховувати кошти для оплати проданої Споживачем електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру генеруючою установкою приватного домогосподарства, на поточний рахунок Споживача відповідно до заяви-повідомлення. Станом на 31.12.2025 заборгованість перед приватними домогосподарствами за 2025 рік становила _____ (без ПДВ) (з них: _____ вартість електричної енергії за грудень 2025 року, термін оплати якої настає згідно умов договору у січні 2026 року, та коригування за 2022 рік, що виникло у липні 2025 року на суму _____). <i>Довідково:</i> Станом на 17.07.2026 загальну заборгованість ТОВ «РОЕК» за куповану в приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом електричну енергію, яка сформувалася станом на 31.12.2025 та становила _____ (без ПДВ), погашено в такому обсязі: - заборгованість за 2025 рік — на суму _____; - коригування за 2022 рік у 2025 році — на суму _____. Непогашена заборгованість за 2025 рік становить _____ та обліковується перед померлими власниками генеруючих установок. <i>Загальна заборгованість НЕК «УКРЕНЕРГО» перед ТОВ «РОЕК» станом на 31.12.2025 становила _____ (без ПДВ).</i>		

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата**, мовою документа:

«Станом на 31.12.2025 заборгованість ПУП за куповану електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств становить _____ без ПДВ. (з них _____ вартість електричної енергії за грудень 2025 року, термін оплати якої настає згідно умов договору у січні 2026 року) (коригування за 2022 рік що виникло у липні 2025 року — на суму _____).

Заборгованість на кінець року, що перевірявся, також містила в собі і суму акумульованих коштів, за куповану електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств, що належали померлим власникам та були частково (протягом 2025 - 2026 років) виплачені їх належним спадкоємцям, по мірі набуття ними права власності та укладення договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством,

Також станом на 31.12.2025 року за 2025 рік ПрАТ «НЕК Укренерго» не було сплачено/сплачено не в повному обсязі на користь ТОВ «РОЕК» розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП у розрахункових періодах 2025 року. Повний розрахунок із ТОВ «РОЕК» за надану послугу в серпні, вересні і грудні 2025 року, з боку ПрАТ «НЕК «Укренерго» було проведено вже в 2026 році, тобто після перевіряемого періоду.

Відповідно, ТОВ «РОЕК» здійснило остаточні розрахунки за відповідні періоди 2025 року (серпень, вересень, грудень) із власниками приватних домогосподарств (крім померлих) в 2026 році, зокрема після повного погашення ПрАТ «НЕК «Укренерго» наявної заборгованості перед ТОВ «РОЕК» за зазначені розрахункові періоди.

Вважаємо за необхідне зазначити, що протермінована заборгованість станом на 31.12.2025 виникла внаслідок обґрунтованих чинників, таких як несвоєчасне та не в повному обсязі проведення ПрАТ «НЕК Укренерго» сплати розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП протягом 2025 року, яка здійснювалась останнім із значним терміном затримки, які відбувалися систематично.

Протягом 2025 року Товариство не мало резервних (додаткових) коштів, які можна було б спрямовувати на розрахунки по зобов'язаннях перед власниками приватних домогосподарств, проведення виплат власникам генеруючих установок за придбану електроенергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств на пряму залежало від термінів та розміру виконання ПрАТ «НЕК Укренерго» зобов'язань щодо відшкодування вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел. Відповідно, ТОВ «РОЕК» змушене було здійснювати розрахунки з власниками генеруючих установок приватних домогосподарств, **пропорційно отриманим коштам від ПрАТ «НЕК Укренерго».**

Таким чином, після забезпечення ПрАТ «НЕК Укренерго» відшкодування в повному обсязі вартості послуги, ТОВ «РОЕК» відразу проводило розрахунок з власниками домашніх сонячних електростанцій за «зеленим тарифом» за аналогічний період. **І, до початку планової перевірки, 17.07.2026 Товариство у повному обсязі розрахувалось за куповану електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватних домогосподарств у 2025 році.**

Щодо заборгованості станом на 17.07.2026 у розмірі _____, зафіксованої у табл. 4.8.4 Акта перевірки, по померлих власниках (табл. 4.8.5 наводить поіменний перелік померлих власників приватних домогосподарств та стан акумульованих коштів), то у відповідності до абзацу 3 пункту 11.3.8 ПРПЕЕ (у чинній редакції) **такі акумульовані кошти, до моменту укладення договору зі спадкоємцем, не вважаються протермінованою заборгованістю.».**

Отже, згідно глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за вищезазначене порушення НКРЕКП **не накладає штраф, а застосовує інші санкції**, оскільки підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством.

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **заборгованість становила** _____ (з ПДВ) та сплачена Ліцензіатом 09.01.2026 (платіжні інструкції від _____);

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від № _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ);

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ);

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ);

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ).

По договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____ за обсяги 2025 року станом на 31.12.2025 **заборгованість ТОВ «РОЕК» перед** _____ (з ПДВ).

Дана заборгованість сплачена Ліцензіатом 12.01.2026;

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ);

-по договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____» станом на 31.12.2025 **переплата становила** _____ (з ПДВ);

5) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в АТ «ЕНЕРГОРИНОК», сплачені ліцензіатом у звітному році – _____;

6) (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, визначається на підставі витрат, врахованих у тарифах на звітний рік, перерахованих із застосуванням уточнюючого коригуючого коефіцієнта від зміни протягом звітного року фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС_у)), що розраховується за формулою

$$КФС_u = (1 + КА * (\Delta ПСт / ПСт_t)), \text{ в. о.,}$$

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів, встановлений НКРЕКП (КА = 0,7);

$\Delta ПСт$ – зміна фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, у звітному році, які знаходяться на контрольованій території держави, розрахована як різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду та кількістю побутових споживачів ліцензіата, врахованої при розрахунку тарифу на звітний рік;

$ПСт_t$ – кількість побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави, врахованих при розрахунку тарифу на звітний рік.

Вище зазначена формула не застосовується.

Обрахунок суми недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році за вищевказаною формулою не здійснюється, оскільки ТОВ «РОЕК» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Сума **недофінансування** статей витрат структури тарифу у звітному році, відповідно до службової записки Сектору НКРЕКП у Рівненській області від 27.08.2026, на підставі службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 26.08.2026, складає _____ (без ПДВ).

Проти зафіксованої Актом - _____

7) сума перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році (на 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, витрати за статтями операційних витрат, розрахунків яких на звітний рік здійснювався із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), відповідно до Методики № 1176, перераховуються із застосуванням КФС);» - не розраховується, оскільки ТОВ «РОЕК» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Сума **перевитрат** статей витрат структури тарифів у 2025 році становить _____ (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом - _____

8) Сума **обґрунтованих** перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році – _____ (без ПДВ);

9) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (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 відповідно до наданих комісії з перевірки належним чином завірених копій підтвердних документів, за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (далі – форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії), та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року.

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається згідно з пунктом 5 цієї Методики, із застосуванням КФС – не стосується ліцензіата, оскільки ТОВ «РОЕК» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

Отриманий дохід ліцензіата визначається з урахуванням коригування витрат тарифів, здійсненого розрахунковим шляхом у період дії в Україні воєнного стану на підставі звітності, згідно з рішеннями НКРЕКП, прийнятими відповідно до підпункту 1 пункту 8.1 глави 8 Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1176 становить _____ (без ПДВ):

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	01.01.2025 - 30.06.2025							
	01.07.2025 - 31.12.2025							
Разом								
Побутові споживач	01.01.2025 - 30.06.2025							
	01.07.2025 - 31.12.2025							
Разом								
ВСЬОГО								

10) 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 складає _____, яка розрахована наступним чином:

(_____) = _____,

де _____ – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року;

_____ – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2025 року;

_____ – всього сплачений податок на прибуток у 2025 році згідно платіжних інструкцій.

11) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанови НКРЕКП від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) – _____;

12) фактичний максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році становить – _____.

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

1) отриманий дохід ліцензіата внаслідок 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 2025 році, який уже було враховано у структурах тарифів – отриманий дохід _____ (без ПДВ):

За 2025 рік для постачальників універсальних послуг, перелік яких наведено у додатку 5 до Методики № 1176, додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії визначається як різниця між добутком фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії і тарифів, що діяли у відповідному звітному періоді, та сумою середньорічного необхідного доходу, передбаченого встановленими структурами тарифів на 2025 рік із застосуванням КФС, за формулою

$ДДО(Н) = ФД - (ЧНДт + (ОВт \times КФС)),$ тис. грн,

де ДДО(Н) – додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів постачання електричної енергії за відповідний період, тис. грн;

ФД – фактичний дохід ліцензіата, розрахований як добуток фактичних помісячних обсягів постачання електричної енергії у відповідному періоді і тарифів, що діяли у відповідному періоді звітного року, тис. грн;

ЧНДт – частина необхідного доходу, врахованого у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітного року, за вирахуванням операційних витрат, урахованих у тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176, визначена за формулою

ЧНДт = НДт – Овт, тис. грн,

де НДт – середньорічний необхідний дохід, врахований у встановлених структурах тарифів, які діяли у відповідні періоди звітнього року, тис. грн;

Овт – операційні витрати, які враховані в тарифах на звітний рік, розрахунок яких здійснено із застосуванням КФС, відповідно до Методики № 1176. Не стосується ліцензіата, оскільки ТОВ «РОЕК» відсутнє у переліку, наведеному у додатку 5 до Методики № 1176.

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2025 році - _____ (без ПДВ);

Проти зафіксованої Актом - _____

3) фактична сума перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, з урахуванням приведення до середньорічного розміру заробітної плати у звітному році, що підлягає вилученню – _____ (без ПДВ).

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності:

_____ (без ПДВ)

Проти зафіксованої Актом - _____

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

1) сплачена у 2025 році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом, у частині надання універсальних послуг – _____;

2) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у 2025 році - _____ (без ПДВ);

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанови № 345 визнано обґрунтованими – _____ (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності

Проти зафіксованої Актом - _____

Відповідно до пункту 10 додатка 25 Постанови № 428, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 - 2025 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата, службові записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики та згідно з Порядком (методика) 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, **Департамент ліцензійного контролю** пропонує накласти штраф у розмірі **224 910** (двісті двадцять чотири тисячі дев'ятсот десять) **гривень**, згідно розрахунку:

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	224 910,00 грн
---	-----------------------

№	Предмет порушення	Фінальний розмір штрафу, гривень	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування іншого виду санкцій	Порушення вчинено або гриває після 01.04.2025	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу, гривень	Початковий розмір штрафу, гривень	Розмір коригування (в сторону збільшення) штрафу на тривалість порушення, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу на пом'якшуючі обставини, гривень	Розмір коригування (в сторону зменшення) штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті, гривень
1	Порушення щодо подання звітності, вид, порядок, строки та форма подання якої визначені нормативно-правовими НКРЕКП та відповідними ліцензійними умовами		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	42500		63750
2	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 - 2.5 Порядку, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством	Так	1 700 000	85 000	467,5		85467,5
3	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі		Санкція у вигляді накладення штрафу не застосовується	Сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 Порядку, не перевищує 11	Так	1 700 000				
4	Порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги, цільового використання коштів, передбачених в тарифі	224 910	Ні		Так	1 700 000	214 200	107100	96390	

Щодо порушення № 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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу		85 000,00

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 (**245 днів**);

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (**зменшення на 50 %**).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 2:

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	%	5 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	85 000,00

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 (**1 день**);

відповідно до підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті до прийняття рішення про проведення відповідної перевірки (**зменшення на 100 %**).

Застосовано санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

Щодо порушення № 3:

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	%	4 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	штраф не застосовується

Щодо порушення № 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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,4
Початковий розмір штрафу	грн	214 200,00

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 (**248 днів**).

відповідно до підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів застосовано зменшення розміру штрафу, а саме поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (**коригуючий відсоток 30 %**).

3 огляду на зазначене, пропонуємо прийняти

1) постанову, якою:

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

2. Накласти штраф у розмірі **224 910** (двісті двадцять чотири тисячі дев'ятсот десять) **гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) за порушення 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 перегляді тарифу на послуги постачальника універсальних послуг підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» на 2027 рік шляхом його зміни в бік **зменшення** на суму надлишково отриманого у 2025 році доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **590,20 тис. грн** (без ПДВ).

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) до 31 грудня 2026 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами у 2025 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області.

**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 ТОВАРИСТВА
З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» 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 ____ вересня 2026 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 13 серпня 2026 року № 170, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, постанови НКРЕКП від 28 липня 2026 року № 1284 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)» та посвідчень на проведення планової перевірки від 14 липня 2026 року № 346, від 17 липня 2026 року № 351 та від 29 липня 2026 № 367, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), а саме:

підпункт 7 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині надання 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,

підпункт 13 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 30 липня 2026 року) у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановою НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2248 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»,

підпункт 10 пункту 2.3 (у редакції, що діяла до 29 травня 2026 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

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 порушень Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу у частині:

надання 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;

виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії;

застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого постановою НКРЕКП.

2. Накласти штраф у розмірі 224 910 (двісті двадцять чотири тисячі дев'ятсот десять) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) за порушення підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу (у редакції, що діяла до 29 травня 2026 року) у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості.

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

Суб'єкт господарювання зобов'язаний самостійно забезпечити правильність визначення реквізитів бюджетного рахунку для сплати штрафу та протягом п'яти робочих днів з дня сплати штрафу надіслати Регулятору документи, що підтверджують сплату штрафу. У разі сплати штрафу за неналежними реквізитами обов'язок щодо його сплати вважається невиконаним до моменту зарахування коштів на відповідний рахунок Державного бюджету України.

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» протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цією постановою підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення про встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» на 2027 рік шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого у 2025 році доходу від

здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 590,20 тис. грн (без ПДВ).

4. Ця постанова може бути оскаржена до адміністративного суду. Оскарження постанови не зупиняє її виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО



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

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення ТОВАРИСТВОМ З
ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА
ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
порушень Ліцензійних умов з постачання
електричної енергії споживачу

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 13 серпня 2026 року № 170 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2026 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 18 листопада 2025 року № 1881, та постанови НКРЕКП від 28 липня 2026 року № 1284 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (діяльність з постачання електричної енергії споживачу)», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

1. Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42101003) усунути порушення підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року

№ 1469 (у редакції, що діяла до 29 травня 2026 року), у частині купівлі електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, встановлена потужність яких не перевищує величину, визначену для відповідних категорій генеруючих установок приватних домогосподарств відповідно до частини двадцять третьої статті 9¹ Закону України «Про альтернативні джерела енергії», за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами, та у кожному розрахунковому періоді здійснювати пріоритетну оплату її вартості, для чого у термін до 31 грудня 2026 року забезпечити у повному обсязі розрахунки за придбану електричну енергію, вироблену приватними домогосподарствами у 2025 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у термін до 15 січня 2027 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Рівненській області.

2. Це розпорядження може бути оскаржене до адміністративного суду. Оскарження розпорядження не зупиняє його виконання.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО