

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

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1152 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 липня 2025 року № 357 та від 08 серпня 2025 року № 394, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) (далі – ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД», 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 2024 року по 31 грудня 2024 року**, за результатами якої складено Акт від 15 серпня 2025 року № 187 (далі – Акт № 187), до якого додано наказ від 30.07.2024 № 98 «Про затвердження Положення «Про поводження з інформацією з обмеженим доступом в ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД».

ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» листом від 22.08.2025 № 3206 надало до НКРЕКП письмові пояснення та обґрунтування до Акт № 187 (далі – Письмові пояснення Ліцензіата).

Так, зазначеним Актом планової перевірки встановлено наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії	щодо обов'язку Ліцензіата виконувати рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством. (п. 1.6 Акта № 187, стор. 21-22)
Щодо виконання розпорядження НКРЕКП від 17.09.2024 № 256-р Відповідно до розпорядження НКРЕКП від 17.09.2024 № 256-р ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» зобов'язано у термін до 31 грудня 2024 року забезпечити, зокрема, розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 році, на суму заборгованості, зафіксовану Актом. Актом планової перевірки від 22.08.2024 № 312 зафіксовано заборгованість		



УВ
НКРЕКП
№1683-14.1.1/25 від 03.09.2025
КЕП: Зеленюк Я. М. 03.09.2025 16:19
3FAA9288358EC00304000000E5901E006680E200
Сертифікат дійсний з 31.03.2025 до 29.03.2027 14:27

Товариства за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 році з врахуванням проведених коригувань у 2024 році в сумі _____ грн, яка належить власникам ДСЕС, які за даними ДФС померли, а нові власники не звернулися за переоформленням договорів.

За даними Товариства по 8 договорах звернулися спадкоємці з документами, які підтверджують право власності на приватне домогосподарство відповідно до ПРРЕЕ і їм сплачено _____ грн, що підтверджується завіреними копіями платіжних інструкцій та реєстром оплат. Решта суми, а саме _____ грн залишається не виплаченою до моменту звернення правонаступників.

Вищезазначене свідчить **про виконання** розпорядження НКРЕКП від 17.09.2024 № 256-р **не в повному обсязі**.

Довідково: протягом 2025 року сплачено заборгованість за 2023 рік спадкоємцям що уклали договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом на суму _____ грн. **Заборгованість** за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами у 2023 році на момент перевірки **становить** _____ грн.

Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «На підставі пункту 10.9. глави 10 Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов ТОВ «Прикарпатенерготрейд» письмово (лист № 4817 від 13.12.2024 року) звернулося до НКРЕКП із проханням про продовження строку усунення порушень із зазначенням у зверненні поважної причини, а саме: продовжити термін виконання для погашення заборгованості за вироблену електричну енергію генеруючими установками приватних домогосподарств у сумі _____ грн. до моменту отримання від спадкоємців документів про право власності на приватне домогосподарство.

Відповідно до пункту 11.3.8 глави 11.3 розділу XI ПРРЕЕ 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. Після набуття спадкоємцем права власності на об'єкт побутового споживача, що підтверджується копією витягу з Державного реєстру речових прав на нерухоме майно про реєстрацію права власності, з новим власником цього об'єкта укладається договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, умови якого відповідно до частини третьої статті 631 Цивільного кодексу України застосовуються до відносин, які виникли з першого числа місяця в якому було припинено договір із померлим побутовим споживачем до моменту укладення договору з новим власником об'єкта. З моменту припинення дії договору про купівлю-продаж електричної енергії за тарифом приватним домогосподарством з попереднім власником та до моменту укладення такого договору з новим власником, який оформив право власності на об'єкт побутового споживача, постачальник універсальних послуг продовжує фіксувати обсяги електричної енергії, вироблені генеруючими установками приватного домогосподарства, відповідно до умов укладеного з ним договору. Кошти, які підлягають виплаті за вищезгаданий період постачальник універсальних послуг акумулює на своїх рахунках до моменту укладення договору зі спадкоємцем та виплачує в обсязі згідно з умовами укладеного договору за «зеленим» тарифом або в обсязі згідно з умовами укладеного договору про самовиробництво, у разі оформлення за об'єктом споживача новим власником відповідного договору.

Листом № 292/14.1.1/7-25 від 13.01.2025 року НКРЕКП відмовила у продовженні строку усунення порушення вимог, встановлених Розпорядженням № 256-р та зазначила, що дане питання буде досліджено під час проведення наступного заходу державного контролю Товариства.».

Згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю 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 підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії; щодо обов'язку ліцензіата зокрема сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії. в частині обов'язку ліцензіата виконувати умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме: пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює поетапну оплату планової вартості Послуги за кожен декаду розрахункового періоду згідно із такою системою платежів і розрахунків: 1 платіж – до 18 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в першій декаді розрахункового періоду; 2 платіж – до 28 числа розрахункового періоду в розмірі планової вартості послуги, наданої в другій декаді розрахункового періоду; 3 платіж – до 08 числа місяця, наступного за розрахунковим періодом, в розмірі планової вартості послуги, наданої в третій декаді розрахункового періоду; пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим (включно). Оплату вартості Послуги після коригування обсягів та вартості Послуг Користувач здійснює до 15 числа місяця, наступного за місяцем, у якому отримано акт коригування до акта приймання-передачі Послуги (включно) або Акт приймання-передачі Послуги щодо проведення донарахувань в минулих періодах (включно). підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про
---	---	--

	надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), яким визначено, що Користувач зобов'язується здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором. (п. 3.9 Акта № 187, стор. 67-78)
Перевіркою встановлено, що відповідно до Договору від _____ Ліцензіатом у 2024 році здійснено купівлю електричної енергії у _____ з метою її постачання побутовим споживачам. Заборгованість станом на 31.12.2024 по даному договору становила _____ грн (без ПДВ) або _____ грн (з ПДВ). Відповідно до пунктів _____ Договору від _____, _____. Ліцензіатом 15.01.2025 відповідно до платіжного доручення оплачено вищевказану заборгованість в сумі _____ грн (з ПДВ). Зазначене вище свідчить про порушення вимог підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу. Також, Товариством у 2024 році не здійснювалась поетапна попередня оплата планової вартості послуги з передачі електричної енергії _____ за Договором від _____, а саме протягом січня 2024 року – грудня 2024 року не здійснювалась оплата 1-го, 2-го та 3-го планових платежів. Станом на 31.12.2024 заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ згідно з Договором від _____ про надання послуг з передачі електричної енергії становила _____ грн (без ПДВ) (_____ грн з ПДВ). Зазначене вище свідчить про порушення вимог підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме пункту 6.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), пункту 6.4. Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024), та підпункту 2 пункту 9.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (у редакції, що діяла з 01.01.2024). <i>Довідково:</i> Станом на момент перевірки заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ згідно з Договором від _____ на суму _____ грн (без ПДВ) (_____ грн з ПДВ) оплачена Ліцензіатом у сумі _____ грн з ПДВ (в т.ч. оплачено за послугу з передачі електричної енергії за січень 2025 року в сумі _____ грн з ПДВ) відповідно до платіжних інструкцій (останній платіж 11 березня 2025 року).	

Також, станом на 31.12.2024 заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії (УП) становила _____ грн (без ПДВ) або _____ грн (з ПДВ). Зазначене вище свідчить про порушення вимог підпунктів 13 та 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу. <i>Довідково:</i> Заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» перед _____ за послуги з розподілу електричної енергії на суму _____ грн (з ПДВ) сплачена ліцензіатом відповідно до платіжних інструкцій (останній платіж 24 лютого 2025 року). Відповідно до Письмових пояснень Ліцензіата (мовою документа): «Наявність у Товариства постійного дефіциту обігових коштів, «перезапуск» механізму роботи фінансового ПСО з вересня 2023 року, невиконання _____ договірних зобов'язань за надані ТОВ «Прикарпатенерготрейд» послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів, унеможлилювали своєчасне проведення розрахунків за послуги з розподілу та передачі. В зв'язку з цим, станом на 01.01.2024 року у Товариства склалася заборгованість за послугу з передачі електричної енергії в сумі _____ грн. В зв'язку з тим, що на початок 2024 року існувала заборгованість за послуги з передачі та розподілу (9-ти та 2-х місячного нарахування відповідно), яка не відповідала пропорційності, Товариство протягом 2024 року більше коштів направляло для погашення заборгованості за послугу передачі електричної енергії, щоб вирівняти дану пропорційність відповідно до вимог Постанови НКРЕКП від 10.01.2024 р № 4. Слід зазначити, що при цьому спочатку проводилися розрахунки в розмірі поточних місячних нарахувань за послуги з передачі та розподілу, а при наявності фінансових ресурсів проводилися додатково розрахунки по боргах за послугу передачі. Таким шляхом, на кінець 2024 року Товариству вдалося вирівняти заборгованість, а саме: заборгованість, яка на 01.01.2024 року за послугу з передачі становила _____ грн. (9-ти місячне нарахування) та за послугу з розподілу _____ грн. (2-х місячне нарахування) на 31.12.2024 року склала _____ та _____ грн. відповідно, що відповідає 2-х місячному нарахуванню, як по передачі так і по розподілу.». Враховуючи вищевикладене, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що Ліцензіатом впродовж періоду, що перевірявся, а саме з січня по грудень 2024 року, недотримано умови укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, в частині забезпечення своєчасних розрахунків за надані послуги.		
3	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	у частині обов'язку ліцензіата при проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць). (п. 3.9 Акта № 187, стор. 92-107)
На запит комісії з перевірки Ліцензіатом надано інформацію, матеріали та документи, на підставі яких проведено аналіз розрахунків за надані послуги та здійснення Ліцензіатом помісячної оплати за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії та аналіз забезпечення недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед оператором системи передачі та операторами систем розподілу у відношенні до здійснених нарахувань за відповідний розрахунковий період (місяць).		

Січень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн.	Різниця, грн.
_____ згідно з договором _____ від _____			100,00%		
_____ згідно з договором _____ від _____			100,00%		
			12,48%		
			138,51%		
			2,81%		
			186,66%		
			107,56%		
			54,99%		
			198,50%		
			111,49%		
			23,14%		
Всього			31,48%		

За січень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 31,48%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ - рівень розрахунків 12,48% при рівні 31,48%, _____ - рівень розрахунків 2,81% при рівні 31,48%, _____ - рівень розрахунків 23,14% при рівні 31,48%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____), _____ (договір від _____), _____

_____ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 31,48%.

Лютий	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн.	Різниця, грн.
_____ згідно з договором від _____			129,76%		
_____ згідно з договором від _____			167,67%		
			13,06%		
			42,84%		
			109,48%		
			0,00%		
			0,00%		

			55,37%		
			16,25%		
			31,10%		
			116,01%		
Всього			38,34%		

За лютий 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 38,34%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати:
 _____ - рівень розрахунків 13,06% при рівні 38,34%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 38,34%; _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 38,34%;
 _____ - рівень розрахунків 16,25% при рівні 38,34%, _____
 _____ - рівень розрахунків 31,10% при рівні 38,34%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),
 _____ (договір від _____),

_____, здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 38,34%.

Березень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн.	Різниця, грн.
_____ згідно з договором від _____			47,60%		
_____ згідно з договором від _____			184,69%		
			11,46%		
			123,54%		
			99,18%		
			0,00%		
			0,00%		
			42,39%		
			77,08%		
			198,90%		
			142,67%		
Всього			19,51%		

За березень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 19,51%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати:
 _____ - рівень розрахунків 11,46% при рівні 19,51%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 19,51%, _____ - рівень

розрахунків 0,00% при рівні 19,51%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),
_____ (договір від _____),

_____ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 19,51%.

Квітень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн.
_____ згідно з договором від _____			43,11%		
_____ згідно з договором від _____			241,25%		
			10,42%		
			133,93%		
			123,44%		
			213,98%		
			262,02%		
			303,43%		
			100,12%		
			89,18%		
			106,01%		
Всього			17,76%		

За квітень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 17,76%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ - рівень розрахунків 10,42% при рівні 17,76%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),
_____ (договір від _____), _____ (договір від _____),
_____, _____

_____ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 17,76%.

Травень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн.
_____ згідно з договором від _____			16,96%		

_____ згідно з договором від _____			826,87%		
			15,70%		
			88,29%		
			127,24%		
			0,00%		
			0,00%		
			182,12%		
			90,86%		
			128,98%		
			94,09%		
Всього			16,34%		

За травень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 16,34%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ - рівень розрахунків 15,70% при рівні 16,34%, _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 16,34%; _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 16,34%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 16,34%.

Червень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн.
_____ згідно з договором _____ від _____			0,00%		
_____ згідно з договором від 01.11.2020			362,06%		
			8,46%		
			108,06%		
			101,45%		
			328,50%		
			3378,28%		
			200,00%		
			121,62%		
			100,00%		
			132,72%		
			104,35%		
			0,00%		
			104,38%		

			137,58%		
			0,00%		
			176,80%		
			424,89%		
			100,00%		
			108,19%		
			100,00%		
			0,00%		
			33,73%		
			101,91%		
			0,00%		
Всього			7,17%		

За червень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 7,17%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ (договір від _____) - рівень розрахунків 0,00% при рівні 7,17%, _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 7,17%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

_____ цздійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 7,17%.

Липень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
згідно з договором від _____			0,00%		
згідно з договором від _____			173,67%		
			5,79%		
			0,00%		
			105,42%		
			103,45%		
			316,27%		
			200,51%		
			103,49%		
			649,00%		
			0,00%		
			451,14%		
			100,83%		
			194,00%		
			140,18%		

			131,30%		
			153,15%		
			169,49%		
			358,04%		
			170,31%		
			107,77%		
			100,00%		
			0,00%		
			0,00%		
			228,07%		
			175,35%		
			119,82%		
Всього			4,93%		

За липень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 4,93%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ (договір від _____) - рівень розрахунків 0,00% при рівні 4,93%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 4,93%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 4,93%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 4,93%.

Серпень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
_____ згідно з договором			0,00%		
_____ згідно з договором			62,79%		
			4,42%		
			123,89%		
			97,76%		
			100,75%		
			316,46%		
			0,00%		
			0,22%		
			40,32%		
			0,00%		
			0,00%		
			181,06%		
			89,43%		
			99,96%		

			105,15%		
			116,61%		
			43,96%		
			91,14%		
			80,92%		
			104,29%		
			102,42%		
			107,14%		
			0,00%		
			74,38%		
			102,04%		
			43,58%		
Всього			3,82%		

За серпень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 3,82%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ (договір від _____) - рівень розрахунків 0,00% при рівні 3,82%; _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 3,82%; _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 3,82%; _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 3,82%, _____ - рівень розрахунків 0,22% при рівні 3,82%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 3,82%.

Вересень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
_____ згідно з _____ договором від _____			0,00%		
			0,00%		
			138,75%		
			114,48%		
			41,99%		
			97,12%		
			0,00%		
			0,15%		
			82,93%		
			0,00%		
			159,58%		
			115,39%		
			111,29%		
			95,21%		

			0,00%		
			0,00%		
			172,11%		
			0,00%		
			91,33%		
			99,44%		
			143,12%		
			0,00%		
			89,29%		
			106,31%		
			77,08%		
Всього			0,26%		

За вересень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 0,26%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ (договір від _____) - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%, _____ - рівень розрахунків 0,15% при рівні 0,26%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,26%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 0,26%.

Жовтень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
_____ згідно з договором від _____			64,14%		
			0,00%		
			116,05%		
			125,90%		
			135,75%		
			4,94%		
			0,00%		
			903,94%		
			20,76%		
			0,00%		
			75,76%		

			100,00%		
			108,39%		
			99,87%		
			120,40%		
			23,24%		
			104,31%		
			0,00%		
			76,09%		
			82,71%		
			114,01%		
			0,00%		
			73,64%		
			0,00%		
			97,68%		
Всього			13,50%		

За жовтень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 13,50%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати:
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 13,50%;
 _____ - рівень розрахунків 4,94% при рівні 13,50%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 13,50%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 13,50%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 13,50%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____),

здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 13,50%.

Листопад	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
_____ згідно з _____			0,00%		
договором від _____			0,00%		
			46,88%		
			77,13%		
			161,30%		
			0,00%		
			0,00%		
			1351,14%		
			117,91%		
			35,85%		
			0,00%		
			0,00%		

			87,86%		
			109,17%		
			80,27%		
			94,22%		
			62,50%		
			0,00%		
			0,00%		
			78,66%		
			85,04%		
			105,08%		
			79,26%		
			107,58%		
			94,43%		
Всього			0,16%		

За листопад 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 0,16%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати: _____ (договір від _____) - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%;
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 0,16%.

При _____ цьому учасникам:

_____ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 0,16%.

Грудень	Нараховано ПУП за послуги, грн.	Сплачено ПУП за послуги, грн.	Відношення сплати до нарахувань (відсоток сплати), %	При розрахунку мали сплатити (сплата за умови дотримання пропорційності), грн	Різниця, грн
_____ згідно з договором від _____			85,90%		
			3,25%		
			173,76%		
			81,52%		
			107,01%		
			86,86%		
			0,00%		
			100,00%		
			109,85%		
			33,04%		
			0,00%		

			75,16%		
			190,44%		
			79,53%		
			98,47%		
			74,40%		
			142,74%		
			38,68%		
			16,34%		
			105,14%		
			120,64%		
			103,33%		
			69,00%		
			13,06%		
			131,96%		
Всього			20,49%		

За грудень 2024 року обсяг наданих Ліцензіату послуг з передачі та розподілу електричної енергії склав _____ грн (з ПДВ). Сплачено Ліцензіатом за надані послуги _____ грн (з ПДВ) (без урахування оплати за минулі періоди). Отже, середній рівень сплати (відсоток оплати) склав 20,49%.

Ліцензіатом здійснено розрахунок у обсязі, що нижче середнього рівня сплати:
 _____ - рівень розрахунків 3,25% при рівні 20,49%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 20,49%,
 _____ - рівень розрахунків 0,00% при рівні 20,49%,
 _____ - рівень розрахунків 16,34% при рівні 20,49%, _____ - рівень розрахунків 13,06% при рівні 20,49%.

При цьому учасникам: _____ (договір від _____ № _____),

_____ здійснено розрахунок у обсязі, що перевищує середній рівень сплати 20,49%.

Отже, Департамент ліцензійного контролю зазначає, що в результаті незабезпечення Ліцензіатом протягом січня – грудня 2024 року недискримінаційності та пропорційності розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

_____ не отримано вчасно, згідно норм чинного законодавства України, кошти за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії на загальну суму _____ грн (з ПДВ).

4	підпункту 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 36 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП; в частині обов'язку ліцензіата надавати послуги з постачання електричної енергії споживачам із дотриманням установлених показників якості послуг з постачання електричної енергії, які характеризують рівень комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, перелік та величини яких затверджуються НКРЕКП, зокрема Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 375 (далі – Порядок), а саме: пункту 4.1 глави 4 Порядку яким встановлено, що електропостачальник забезпечує дотримання загальних та гарантованих стандартів якості надання послуг, зазначених у цій главі; пункту 4.2 глави 4 Порядку яким встановлено загальні стандарти якості надання послуг електропостачальника, а саме: рівень сервісу кол-центру протягом 30 секунд (відсоток дзвінків, з'єднаних з оператором кол-центру протягом 30 секунд) у звітному році - не менше 75 %; відсоток втрачених дзвінків кол-центру (без урахування втрачених дзвінків у меню голосового самообслуговування) у звітному році - не більше 10 %. <i>(п. 4.15, п. 4.16 Акта № 187, стор. 126-127, 129-130)</i>
---	---	--

**Інформація щодо показників якості та кількості надання послуг кол-центром
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за 2024 рік**

№	Показник	Одиниця виміру	Значення показника
1	2	3	4
	І. Звернення, отримані по телефону на номери колцентру		
1	Загальна кількість вхідних дзвінків (викликів від абонентів)	одиниць	211 242
2	Кількість вхідних дзвінків, на які відповів оператор	одиниць	184 600
3	Кількість дзвінків, оброблених у ГМС	одиниць	0
4	Рівень сервісу протягом 30 секунд	%	71
5	Рівень сервісу протягом 60 секунд	%	8
6	Відсоток втрачених у черзі дзвінків	%	11
7	Середній час від початку дзвінка до відповіді оператора	секунда	23
8	Середній час у черзі дзвінків	секунда	23
9	Середній час очікування у випадках, коли абонент не дочекався відповіді оператора	секунда	75
10	Середній час обробки дзвінка оператором	секунда	124
11	Середня кількість дзвінків, оброблених одним оператором	одиниць	101

Актом № 187 зафіксовано, що у 2024 році кол-центр Товариства надавав послуги з рівнем сервісу та відсотком втрачених у черзі дзвінків, які не відповідали вимогам стандартів якості, встановлених Порядком.

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «Щодо факторів, які спричинили порушення встановленого НКРЕКП рівня стандартів повідомляємо наступне:

1) в зв'язку з скасуванням мораторію на вимкнення побутових споживачів, різко збільшилося навантаження на кол-центр через кількість дзвінків від споживачів. Так, протягом 1 кварталу 2024 року, кількість звернень по питаннях «Заборгованість за рахунком» та «Відключення за несплату рахунків» в порівнянні з 1 кварталом 2023 року зросла на 35 % (з 27 270 дзвінків до 36 809);

2) збільшилась кількість дзвінків через зміну ціни для населення з 01 червня 2024 року;

3) всі працівники ТОВ «Прикарпатенерготрейд» в робочий час, під час повітряних тривог, в обов'язковому порядку спускаються в укриття, що унеможливило повноцінний прийом дзвінків;

4) також, в 2024 році, в зв'язку з складною ситуацією в енергомережі застосовувались ГАВ та ГПВ. В результаті чого були значні пікові навантаження на кол-центр, що також призвело до відхилення від загальних стандартів якості надання послуг електропостачальника. Зокрема, в порівнянні з 2023 роком протягом 2024 року кількість звернень по питаннях розподілу електричної енергії, які не стосуються електропостачальника зросла на 40 % (з 8 474 дзвінків до 11 845).».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що підпунктами 36 та 46 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу встановлено **обов'язок** Ліцензіату забезпечити функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП та надавати послуги з постачання електричної енергії споживачам із дотриманням установлених показників якості послуг з постачання електричної енергії, які характеризують рівень комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, перелік та величини яких затверджуються НКРЕКП, зокрема пунктами 4.1 та 4.2 глави 4 вищезазначеного Порядку.

5	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 постановою НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1828 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та постановою НКРЕКП від 10 січня 2024 року № 47 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД». (п. 4.3 Акта № 187, стор 140-162)
---	---	--

Протягом 2024 року ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» при здійсненні ліцензованої діяльності застосовувало тарифи на постачання електричної енергії (без ПДВ), затверджені постановами НКРЕКП від 21.12.2022 № 1828 та від 10.01.2024 № 47.

Постанова НКРЕКП - назва, дата прийняття та номер	Тариф на постачання електричної енергії, грн за 1 МВт·год (без ПДВ)	Термін дії тарифу
№ 1828 від 21.12.2022р.	138,27	з 01.01.2023 по 31.01.2024
№ 47 від 10.01.2024р.	169,98	з 01.02.2024 по 31.12.2024

Фактичний обсяг наданої універсальної послуги у порівнянні з плановим зменшився на _____ МВт·год або **на** _____ % (фактичні показники становили – _____ МВт·год, планові – _____ МВт·год).

Інформація щодо статей витрат, по яким склалося **недофінансування** за результатами діяльності постачальника універсальних послуг у 2024 році, що складає _____ грн (без ПДВ).

Елементи витрат	Діючий тариф	Фактично	Відхилення	
	тис.грн	тис.грн	тис.грн	%
Внески на регулювання	5998			
Послуги оператора ринку та комісійний збір УЕБ	1607			
Всього	7605			

Сума перевитрат коштів, отримана в результаті перефінансування витрат, затверджених структурою тарифів за результатами діяльності постачальника універсальних послуг у 2024 році, становить _____ **грн (без ПДВ):**

Елементи витрат	Діючий тариф	Фактично	Відхилення	
	тис.грн	тис.грн	тис.грн	%
<i>виробничі послуги</i>	2391			
<i>сировина і матеріали</i>	828			
<i>Витрати на оплату праці</i>	62685			
<i>Відрахування на соціальні заходи</i>	13791			
<i>витрати на зв'язок</i>	2404			
<i>витрати на службові відрядження</i>	108			
<i>витрати на обслуговування програмного забезпечення</i>	10867			
<i>Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)</i>	13197			
<i>Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків</i>	1005			
<i>Витрати на охорону праці</i>	313			
<i>Відрахування профспілковим організаціям</i>	188			
<i>Аудиторські послуги</i>	251			
<i>Юридичні послуги</i>	1127			
<i>Плата за оренду</i>	4642			
<i>Канцелярські витрати</i>	883			
<i>Друк рахунків</i>	4558			
<i>Доставка рахунків</i>	12159			
<i>Поштово-телеграфні послуги</i>	1210			
<i>Консультаційні послуги</i>	423			
Всього	133030			

Проаналізувавши надані Ліцензіатом інформацію та копії підтвердних документів, відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 (із змінами), комісією з перевірки встановлено, що **витрати** «_____» **ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за 2024 рік у розмірі _____ грн (без ПДВ)**

є обґрунтованими витратами (видатками) та відповідно до п. 6 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу, що є додатком 25 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (зі змінами), **відносяться до об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно 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, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 11.**

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **сума балів не перевищує 11**, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

5	підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу	щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії; 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. <i>(п. 4.7, стор. 129-133)</i>
---	---	--

Станом на 31.12.2024 заборгованість ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» за куповану електричну енергію «за зеленим тарифом» у 2024 році становила _____ грн та включає в себе, зокрема, заборгованість по споживачах, які є померлими, за 2024 рік в сумі _____ грн.

Довідково:

Впродовж 2025 року Товариством проведено розрахунки за куповану електричну енергію «за зеленим тарифом» за попередні періоди на суму _____ грн.

Станом на 01.07.2025 заборгованість, яка сформувалася станом на 31.12.2024 року становить _____ грн, у тому числі заборгованість по споживачах, які є померлими _____ грн, яка, в свою чергу, складається із заборгованості за 2022-2023 роки в сумі _____ грн та заборгованості за 2024 рік в сумі _____ грн.

При цьому, _____ грн залишок заборгованості невикланих коштів власникам

ДСЕС, які Товариство мало оплатити відповідно до Розпорядження НКРЕКП від 17.09.2024 №256-р.

Довідково:

Заборгованість _____ перед ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» станом на 31.12.2024 становила _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до **Письмових пояснень Ліцензіата** (мовою документа): «...Станом на 31.12.2024 заборгованість ТОВ «Прикарпатенерготрейд» за куповану у 2024 році електричну енергію за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств _____ грн. Заборгованість виникла у зв'язку з тим, що _____ з червня 2024 року не здійснювало оплату ТОВ «Прикарпатенерготрейд» вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Станом на 31.12.2024 року заборгованість _____ перед ТОВ «Прикарпатенерготрейд» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел становила _____ грн. (з ПДВ). За відсутності фінансування з боку _____ наше Товариство не в змозі провести розрахунок з приватними ДСЕС в повному обсязі. При поступленні коштів за послугу з забезпечення збільшення частки виробництва з альтернативних джерел, одразу ж спрямовуємо кошти для погашення заборгованості перед ДСЕС.

Наше Товариство здійснили оплату приватним домогосподарствам у 2025 році за 2024 рік в сумі _____ грн. та станом на 01.07.2025 року ця заборгованість склала _____ грн. (в т.ч. _____ грн. приватним домогосподарствам, де власники ДСЕС померли), у той же час борг _____ перед ТОВ «Прикарпатенерготрейд» за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за 2024 рік склала _____ грн. (з ПДВ).

Для врегулювання складної ситуації з виплатами споживачам за придбану згенеровану електроенергію ТОВ «Прикарпатенерготрейд» неодноразово зверталось до _____ стосовно необхідності невідкладного перерахування коштів для погашення заборгованості перед власникам генеруючих електростанцій приватних домогосподарств. Однак, фінансування від _____ в повному обсязі так і не відбулося.».

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 2 пункту 2.5.1 глави 2.5 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, з метою дотримання принципу пропорційності під час визначення розміру штрафу за порушення, НКРЕКП застосовує зменшення розміру штрафу на 100 %, у зв'язку з вчиненням порушення з причин, незалежних від ліцензіата, через збройну агресію російської федерації проти України, з вини третьої сторони, зокрема через невиконання іншими сторонами своїх зобов'язань перед ліцензіатом (заборгованість _____ перед ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» станом на 31.12.2024 становила _____ грн (без ПДВ)).

Отже, згідно з пунктом 2.6.4 глави 2.6 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 29 пункту 2.2 та підпункту 10 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, Департамент ліцензійного контролю 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.

**Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» від здійснення ліцензованої діяльності з
постачання електричної енергії споживачу**

1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2024 році, у частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченої частини чистого прибутку (доходу), що відраховується до державного бюджету 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 (за IV квартал)» – _____ грн (у Товариства відсутня державна частка акцій);

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2025 року:

- з _____ за куповану у 2019 році електричну енергію - _____ грн;
- з _____ за куповану у 2024 році електричну енергію:
відповідно до Договору від _____ заборгованість _____ грн (без ПДВ);
станом на 15.01.2025 заборгованість _____ грн (без ПДВ);
відповідно до Договору від _____ заборгованість _____ грн (без ПДВ);

- з **оператором системи передачі** за послуги з передачі електричної енергії:
згідно Договору від _____ у 2024 році заборгованість _____ грн (без ПДВ);
згідно Договору від _____ у 2024 році заборгованість _____ грн (без ПДВ);
згідно Договору від _____ у 2024 році переплата _____ грн (без ПДВ),

- **оператора системи передачі** з постачальником універсальних послуг за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії у звітному році – заборгованість _____ грн (без ПДВ);

- з **операторами системи розподілу** за послуги з розподілу електричної енергії у 2024 році загальна заборгованість _____ грн (без ПДВ), в т.ч.:
- _____ заборгованість _____ грн (без ПДВ);
- _____ переплата _____ грн (без ПДВ),
- _____ переплата _____ грн (без ПДВ),
- _____ переплата _____ грн (без ПДВ),
- _____ переплата _____ грн (без ПДВ).

3) штрафні санкції та пені за несвоєчасну оплату купованої електричної енергії в ДП «Енергоринок», сплачені ліцензіатом у звітному році _____ грн;

4) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році складає _____ грн (без ПДВ).

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році складає _____ грн (без ПДВ).

6) 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, та затверджених рівнів тарифів на послуги постачання універсальних послуг, які діяли у відповідні періоди звітного року, становить _____ грн (без ПДВ):

Категорія споживачів	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї 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	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-31.01	138,27						
	01.02-31.12	169,98						
	ВСЬОГО							
Побутові споживачі	01.01-31.01	138,27						
	01.02-31.12	169,98						
	ВСЬОГО							
	Разом							

7) 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 _____ грн, яка розрахована наступним чином:

_____ грн,
де _____ грн – фактичні операційні витрати постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2024 року;
_____ грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2024 року;
_____ грн – всього сплачений податок на прибуток у 2024 році згідно платіжних інструкцій. Товариство надало платіжну інструкцію про сплату податку на прибуток у 2024 році на суму _____ грн.

8) 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), складають _____ грн (без ПДВ).

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

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

2) сума недофінансування статей витрат структури тарифів у 2024 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 2024 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 2024 році _____ грн (без ПДВ);

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності
_____ грн.

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:
_____ грн (без ПДВ).

Від'ємна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не корегується на індекс споживчих цін на товари та послуги у 2024 році та підлягає включенню до структури тарифів ліцензіата.

При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2024 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Ураховуючи викладене, Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) 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, Департамент ліцензійного контролю пропонує **накласти штраф у розмірі 445 638 (чотириста сорок п'ять тисяч шістсот тридцять вісім) гривень згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	26 214,00 неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	445 638,00 грн
---	---	-----------------------

№ Пору- шен- ня	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Застосування іншого виду санкцій	Причина застосування застереження	Максимально допустимий за- конодавство м розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригуван- ня розміру штрафу на тривалість порушення	Коригува- ння (зменше- ння) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможли- вою або приведе- до тяжкого фінансов- ого стану ліцензіат- а	Коригува- ння (зменшен- ня) розміру штрафу, якщо сплата штрафу є неможлив- ою або приведе- до тяжкого фінансово- го стану ліцензіата
1	порушення щодо виконання рішень, прийнятих за результатами перевірок	-	-	застосовуєть- ся застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	170 000,00	8 500,00	1 929,50		
2	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	7 090,00	120 530,00		-	1 700 000,00	85 000,00	35 530,00		
3	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	6 830,00	116 110,00		-	1 700 000,00	85 000,00	31 110,00		
4	порушення законодавства/правил/технічних норм/спеціальних обов'язків (ПСО), встановлених режимів роботи ліцензованої діяльності	12 294,00	208 998,00		-	1 700 000,00	153 000,00	55 998,00		
5	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовуєть- ся застереження	не досягнуто мінімальну суму балів серйозності правопорушення, при якій штраф застосовується	1 700 000,00	-	-		
6	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим використанням коштів, передбачених в тарифі	-	-	застосовуєть- ся застереження	фінальний розмір штрафу до застосування індивідуального пом'якшення нижче мінімально допустимого за законодавством розміру штрафу	1 700 000,00	168 300,00	84 150,00	(252 450,00)	

Щодо порушення № 2:

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

³ 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 (418 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,42
---	--	------

Щодо порушення № 3:

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

³ 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 (366 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

Щодо порушення № 4:

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	%	9 %
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,00
Початковий розмір штрафу	грн	153 000,00

³ 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 (366 дні):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення		1,37
---	--	------

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Накласти штраф у розмірі **445 638 (чотириста сорок п'ять тисяч шістсот тридцять вісім) гривень** на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

«ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) за порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії.

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 ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» на 2026 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2024 році у розмірі **12 295,00 тис. грн (без ПДВ)**.

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) усунути порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, для чого у **строк до 01 листопада 2025 року** забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2023-2024 років на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у строк до 15 листопада 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застосування санкцій до ТОВ
«ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» 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 (НКРЕКП), у результаті розгляду __ вересня 2025 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 15 серпня 2025 року № 187, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постанови НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1152 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та посвідчень на проведення планової перевірки від 18 липня 2025 року № 357 та від 08 серпня 2025 року № 394, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) 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 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

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

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.

При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункт 36 пункту 2.2 у частині надання послуг з постачання електричної енергії споживачам із дотриманням установлених показників якості послуг з постачання електричної енергії, які характеризують рівень комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, перелік та величини яких затверджуються НКРЕКП, у тому числі загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання,

підпункт 46 пункту 2.2 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП;

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановами НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1828 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та від 10 січня 2024 року № 47 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»,

підпункт 10 пункту 2.3 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 «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) щодо недопущення

надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 5 пункту 2.2 у частині виконання рішення НКРЕКП у строки, встановлені відповідним рішенням та законодавством,

підпункту 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, щодо здійснення розрахунків за придбану у приватних домогосподарств електричну енергію,

підпункту 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, встановленого, зокрема постановами НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1828 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» та від 10 січня 2024 року № 47 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»,

підпункту 10 пункту 2.3 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.

2. Накласти штраф у розмірі 445 638 (чотириста сорок п'ять тисяч шістсот тридцять вісім) гривень на ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) за порушення пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу, а саме:

підпункту 13 у частині виконання умов договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

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, щодо здійснення розрахунків за надані послуги з передачі та розподілу електричної енергії.

При проведенні розрахунків за отримані послуги з передачі та розподілу електричної енергії електропостачальник має забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем за відповідний розрахунковий період (місяць),

підпункту 36 у частині надання послуг з постачання електричної енергії споживачам із дотриманням установлених показників якості послуг з постачання електричної енергії, які характеризують рівень комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії, перелік та величини яких

затверджуються НКРЕКП, у тому числі загальних та гарантованих стандартів якості електропостачання,

підпункту 46 у частині забезпечення функціонування центрів обслуговування споживачів та кол-центру згідно з вимогами, встановленими нормативно-правовими актами НКРЕКП.

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 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 ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» на 2026 рік шляхом його зміни в бік збільшення на суму недоотриманого доходу за результатом ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу у 2024 році у розмірі 12 295,00 тис. грн (без ПДВ).

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**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

Київ

№ _____

Про усунення порушень
ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД»

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 15 серпня 2025 року № 187 (далі – Акт), проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2025 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 13 листопада 2024 року № 1940, постановою НКРЕКП від 29 липня 2025 року № 1152 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД» (код ЄДРПОУ 42129720) усунути порушення Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, а саме:

підпункту 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,

підпункту 10 пункту 2.3 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 строк до 01 листопада 2025 року забезпечити розрахунки у повному обсязі за придбану електричну енергію, яка вироблена приватними домогосподарствами протягом 2023 – 2024 років на суму заборгованості, зафіксовану Актом, про що у строк до 15 листопада 2025 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Івано-Франківській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО