

**Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП**

«Про застереження ТОВ «ООЕК» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови від 05 грудня 2023 року № 2315 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ООЕК», на підставі посвідчення на проведення планової перевірки від 20 листопада 2023 року № 577, НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) (далі – ТОВ «ООЕК», Ліцензіат, Підприємство) вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469 (далі – Ліцензійні умови з постачання електричної енергії споживачу), за період діяльності з **01 січня 2021 року по 31 грудня 2022 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 22 грудня 2023 року № 553 (далі – Акт № 553).

ТОВ «ООЕК» не надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 553.

ТОВ «ООЕК» надало до НКРЕКП листом від 29.12.2023 № 06/02-4259 перелік відомостей конфіденційної інформації та інформації, яка становить комерційну таємницю Товариства у відповідності до Положення про інформацію з обмеженим доступом та комерційну таємницю, затвердженого наказом № 62 від 28.05.2019 надану під час перевірки.

Так, Актом № 553 встановлено та зафіксовано 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.

ТОВ «ООЕК» подало до НКРЕКП **на паперових носіях з порушенням термінів Додаток 1 до Мінімальних вимог «Інформація щодо кількості прийнятих звернень кол-центром електропостачальника за тематикою», Мінімальних вимог до якості обслуговування споживачів електричної енергії кол-центрами, затверджених постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 373 за II квартал 2021 року на 2 дні.**

Товариство подало **із порушенням термінів в електронному вигляді до НКРЕКП Додаток 5 до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375 (зі змінами) «Реєстр нарахування компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості надання послуг оператора системи» за III - IV квартали 2021 року – від 11 до 103 днів.**

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно з підпунктом 2 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II розділу II Порядку (методики) виміру штрафів, які накладаються на суб'єктів енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 2



зміру штрафів, які накладаються на суб'єктів енергетики та комунальних послуг затвердженого постановою НКРЕКП від 2023 року № 2534-14.1.1724 від 04.01.2024 КРП/06/1604/21/Порядок (методика) 3FAA92883358EC0030400000E5901E00C621B600

визначення розміру штрафів) НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством у разі, якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП в порядку, передбаченому чинним законодавством.

Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.**

2	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 27 (у редакції, що діяла до 25.02.2021) Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p> <p>підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу</p>	<p>щодо обов'язку ліцензіата укладати договори, обов'язкові для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови таких договорів;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії;</p> <p>щодо обов'язку ліцензіата сплачувати своєчасно та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p>
<p>Обсяг закупівлі електричної енергії протягом січня – грудня 2022 року у за двосторонніми договорами склав МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ). Товариством здійснено оплату на загальну суму грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку ТОВ «ООЕК» обліковується заборгованість ТОВ «ООЕК» перед у розмірі грн (з ПДВ).</p> <p>Згідно підпункту 4.3 розділу 4 договору від 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00426, оплата здійснюється у формі попередньої оплати. Товариством у лютому 2023 року повністю погашено заборгованість перед за Договором № 24.09.2021 № 65-150-SD-21-00426 у 2022 році у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>За результатами аналізу платіжних доручень встановлено, що ТОВ «ООЕК» не здійснювало попередньої оплати як це визначено умовами договору.</p> <p>Протягом січня – грудня 2022 року ТОВ «ООЕК» отримано послугу у обсязі МВт·год на загальну суму грн (з ПДВ). Протягом 2022 року за послугу Ліцензіатом було сплачено грн (з ПДВ). Станом на 31.12.2022 за даними бухгалтерського обліку ТОВ «ООЕК» обліковується заборгованість Товариства перед ОСР у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Перевіркою встановлено, що Ліцензіатом 07.02.2023 здійснено сплату заборгованості за послугу перед у сумі грн (з ПДВ).</p> <p>Перевіркою встановлено, що відповідно до пункту 2.3 Додатку 2 до Договору електропостачальника від 24.01.2020 № 8/01/24/01/2020, який укладено між Ліцензіатом та постачальник здійснює остаточний розрахунок відповідно до Акта прийому-передачі послуг між та Постачальником (Додаток 3 до цього Договору)</p>		

Перевіркою встановлено, що **Відповідно до рахунку-фактури за послуги** № 12/8 за грудень 2022 року від 31.12.2022 **кінцевою датою оплати є 17.01.2023**. Заборгованість станом на 31.12.2022 оплачена платежем від 07.02.2023, з порушенням у 21 календарний день.

ТОВ «ООЕК» має укладені договори з від 01.01.2019 № 0231-02024/06/01/01/2019 та від 01.11.2020 № 0231-02024/ППР, згідно з якими проводились розрахунки за послуги

Відповідно до скріншоту екрану з електронної пошти ТОВ «ООЕК» Акт приймання-передачі Послуги за грудень 2021 року від Ліцензіат отримав 08.01.2022 на суму _____ грн (з ПДВ). Таким чином, **оплата мала бути здійснена в термін до 12.01.2022**. Відповідно до даних оборотно-сальдової відомості по рахунку 6312 Товариством було сплачено за послугу суму _____ грн (з ПДВ), **останній платіж здійснено 31.01.2023**. Оплата за послугу була здійснена в повному обсязі з **порушенням термінів**.

Станом на 01.01.2022 заборгованість ТОВ «ООЕК» перед _____ згідно з Договором від 01.01.2019 № 0231-02024 становила _____ грн (з ПДВ). За умовами договору **оплата була здійснена у січні 2022 року**.

Слід зазначити, що відповідно до умов пункту 6.5 договору від 01.01.2019 № 0206-02024 Користувач (ТОВ «ООЕК») здійснює розрахунок з _____

Станом на 01.01.2023 заборгованість ТОВ «ООЕК» перед _____ згідно з Договором від 01.01.2019 № 0206-02024 становила _____ грн (без ПДВ).

Протягом 2023 року ТОВ «ООЕК» здійснювало **погашення заборгованості за 2022 рік** перед _____ **залишок заборгованості станом на 01.08.2023 відсутній**.

Слід зазначити, що відповідно до умов пункту 5.5 Додаткової угоди від 28.12.2021 до договору від 01.01.2019 № 0206-02024 Користувач (ТОВ «ООЕК») здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги _____

ТОВ «ООЕК» не здійснювалась **поетапна попередня оплата планової вартості послуги** за договором _____ протягом січень 2021 – грудень 2022 року (не здійснювалась оплата 1-го, 2-го, 3-го та 4-го планових платежів, оплата 5-го платежу).

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

*Отже, згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 13, підпункту 27 (у редакції, що діяла до 25.02.2021), підпункту 29 пункту 2.2 Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП.*

3	підпункту 5 пункту 2.3 Ліцензійних умов з постачання	щодо обов'язку ліцензіата застосовувати ціну (тариф) на послуги постачальника універсальних послуг,
---	---	---

електричної енергії споживачу	визначену за результатами конкурсу або встановлену у випадках, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії», НКРЕКП згідно із затвердженою НКРЕКП методикою, зокрема постановами НКРЕКП від 02.12.2020 № 2293 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» та від 17.12.2021 № 2694 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»
--------------------------------------	--

2022 рік

У 2021 році операційні витрати ТОВ «ООЕК» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали _____ грн, що на _____ грн або _____ % більше рівня, затвердженого структурою тарифу (план – 193 487 тис. грн). Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем збільшився на _____ МВт·год або _____ % (факт – _____ МВт·год, план – 3 435 570 МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, склало _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці.

Показники	тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Утримання ЦОК	
Витрати на обслуговування обладнання та оргтехніки	
ВСЬОГО	

Сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2021 році, складає _____ грн (без ПДВ), які наведено в таблиці.

Показники	тис. грн
витрати на комунальні послуги	
транспортні послуги	
сировина і матеріали	
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	
витрати на зв'язок	
витрати на службові відрядження	
витрати на обслуговування програмного забезпечення	
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	
Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)	
Внески на регулювання	
Відрахування профспілковим організаціям	
Аудиторські послуги	
Юридичні послуги	
Канцелярські витрати	
Утримання кол-центрів	
Витрати на доставку рахунків	
Інформаційно-консультаційні послуги	
Резерв сумнівних боргів	
Послуги оператора ринку	
Витрати на припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачам згідно з ПРРЕЕ	
ВСЬОГО	

Проаналізувавши надані Ліцензіатом пояснення комісія з перевірки вважає, що **сума обґрунтованих перевитрат** по статтям витрат з постачання електричної енергії ТОВ «ООЕК» за 2021 рік становить **грн**, які наведені в таблиці.

Статті витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
витрати на здійснення операції купівлі-продажу на ринку (послуги ДП «Оператор ринку» та УЕБ)	
Всього	

2022 рік

У 2022 році операційні витрати ТОВ «ООЕК» з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг склали **грн**, що на **грн** або **%** більше рівня, затвердженого структурою тарифу – 174 540 тис. грн. Фактичний обсяг постачання електричної енергії у порівнянні з плановим рівнем зменшився на **МВт·год** або **%** (факт – **МВт·год**, план – 3 776 390 МВт·год).

Недофінансування витрат, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році склало **грн**, які наведені в таблиці.

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %
Сировина і матеріали	1 340			
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	20 351			
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	1 261			
Внески на регулювання	5 739			
Витрати на охорону праці	473			
Поліграфічні, друкарські послуги	3 057			
Утримання кол-центрів	1 699			
Витрати на доставку рахунків	6 726			
Інформаційно-консультаційні послуги	168			
Послуги оператора ринку	2 778			
ВСЬОГО	43 592			

Згідно службової записки Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 02.01.2024 № 2437/17-23 **сума перевитрат** коштів, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році склало **грн**, які наведені в таблиці.

Згідно Акта № 553 **сума перевитрат коштів, затверджених структурою тарифу, отриманих за результатами діяльності з постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг у 2022 році склало грн.**

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн	Відхилення %
Виробничі послуги	2 404			
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	115 440			
витрати на зв'язок	579			
витрати на службові відрядження	44			

витрати на обслуговування програмного забезпечення	1 848			
Податки, збори та інші платежі до бюджетів (судовий збір)	0			
Відрахування профспілковим організаціям	284			
Юридичні послуги	83			
Плата за оренду	10 456			
Канцелярські витрати	712			
Утримання ЦОК	1 727			
Резерв сумнівних боргів	0			
Витрати на обслуговування обладнання та оргтехніки	353			
Витрати на припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачам згідно з ПРПЕЕ	0			
ВСЬОГО	133 930			

*Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП **припиняє розрахунок розміру штрафу та застосовує інші види санкцій**, передбачені чинним законодавством, за наявності однієї умови, а саме, що сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, **не перевищує 12**.*

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

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ООЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу за 2021 рік

- 1) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у 2021 році – _____ грн (у Товариства відсутня державна частка акцій);
- 2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2022 року:
 - з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2021 заборгованість – _____ **грн**;
 - з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2022 заборгованість – _____ **грн**;
 - з ДП «Гарантований покупець» за куповану у 2021 році електричну енергію заборгованість – _____ **грн**;
 - з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість – _____ **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 2021 році загальна передоплата – _____ **грн (без ПДВ), в т.ч.:**
 - АТ «ДТЕК Одеські електромережі» передоплата – _____ **грн (без ПДВ)**,
 - АТ «Укрзалізниця» передоплата – _____ **грн (без ПДВ)**,
 - ПАТ «Черкасиобленерго» передоплата – _____ **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):

Показники	тис. грн
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	
Витрати на охорону праці	
Плата за оренду	
Поліграфічні, друкарські послуги	
Утримання ЦОК	
Витрати на обслуговування обладнання та оргтехніки	
ВСЬОГО	

5) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифів у звітному році –
грн (без ПДВ):

Статті витрат	тис. грн
Внески на регулювання	
витрати на здійснення операції купівлі-продажу на ринку (послуги ДП «Оператор ринку» та УЕБ)	
Всього	

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

	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	
Малі побутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис. грн.	тис. кВт.год	тис. грн.	тис. грн.
	01.01-01.12	66,43	365 879	365 879	24 305			
	ВСЬОГО			365 879	24 305			
Побутові споживачі		66,43	3 069 691	3 069 691	203 920			
	01.01-01.12	66,43	3 069 691	3 069 691	203 920			
	ВСЬОГО			3 069 691	203 920			
Разом малі побутові + побутові				3 435 570	228 225			

7) корегування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – не стосується перевіряемого періоду.

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

повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **не стосується перевіряемого періоду.**

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

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

де: **грн** – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року;

грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2021 року;

грн – всього сплачений податок на прибуток у 2021 році згідно платіжних доручень.

Товариство надало платіжні доручення про сплату податку на прибуток у 2021 році на загальну суму **грн:**

№ п/п	№ платіжки	Дата сплати	Сума, грн	Період (за рік)
1	9496636927	13.05.2021		2021 (1 кв)
2	9834233714	12.08.2021		2021 (2 кв)
Разом		x		x

10) Обсяги та вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканнями мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України», визначені на підставі даних ОСП та ОСР у 2021 році – **грн.**

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності:
+ = грн (без ПДВ).

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

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

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

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

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності
+ + = грн (без ПДВ).

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

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

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

* = грн (без ПДВ).

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу ТОВ «ООЕК» від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу за 2022 рік

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

2) рівень розрахунків станом на 01 січня 2023 року:

- з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2022 заборгованість – грн;

- з ДП «Енергоринок» за куповану електричну енергію станом на 01.01.2023 заборгованість – грн;

- з ДП «Гарантований покупець» за куповану у 2022 році електричну енергію заборгованість – грн (без ПДВ);

- з оператором системи передачі за послуги з передачі електричної енергії у звітному році заборгованість – грн (без ПДВ), в т.ч.:

- 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 2022 році загальна переплата – грн (без ПДВ), в т.ч.:

- передплата – грн (без ПДВ),

- заборгованість - грн (без ПДВ),

- передплата – грн (без ПДВ),

- передплата – 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):

Показники	У діючих тарифах, тис. грн	Фактично, тис. грн	Абсолютне відхилення, тис. грн
Сировина і матеріали	1 340		
Витрати на оплату послуг банків за прийом платежів від населення («Укрпошта», АТ «Ощадбанк», інші банки)	20 351		
Витрати на оплату послуг банків за обслуговування зарплатного проекту, поточних рахунків зі спеціальним режимом використання та інших поточних рахунків	1 261		
Внески на регулювання	5 739		
Витрати на охорону праці	473		
Поліграфічні, друкарські послуги	3 057		
Утримання кол-центрів	1 699		
Витрати на доставку рахунків	6 726		
Інформаційно-консультаційні послуги	168		
Послуги оператора ринку	2 778		
ВСЬОГО	43 592		

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

6) додатково недоотриманий дохід ліцензіата внаслідок зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії в частині надання універсальних послуг порівняно із

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

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затвержені в тарифах	за діючим тарифом		фактично		відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
Малі непобутові споживачі		грн./ МВт.год	МВтг	тис. кВт.год	тис.грн.	тис. кВт.год	тис.грн.	тис.грн.
	01.01-01.12	71,12	359 059	359 059	25 536			
	ВСЬОГО			359 059	25 536			
Побутові споживачі		71,12	3 417 331	3 417 331	243 041			
	01.01-01.12			3 417 331	243 041			
	ВСЬОГО							
Разом малі непобутові + побутові				3 776 390	268 577			

7) коригування прогнозованої суми компенсації втрат на фактичні обсяги споживання електричної енергії у квітні, травні та червні 2019 року відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), затвердженого постановою НКРЕКП від 29 серпня 2017 року № 1050, яке не враховано внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **не стосується перевіряемого періоду.**

8) суми компенсації втрат за квітень, травень та червень 2019 року від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, відповідно до Порядку розрахунку суми компенсації втрат ліцензіатів від постачання електричної енергії побутовим споживачам (населенню), які розраховуються за тарифами, диференційованими за періодами часу, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1420, що не враховані внаслідок запровадження повномасштабного ринку електричної енергії з 01 липня 2019 року – **не стосується перевіряемого періоду.**

9) сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині надання універсальних послуг, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами, пов'язаними із наданням універсальних послуг, та сумарними витратами за даними форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії складає **грн** (згідно Акту № 553 технічна помилка, та зазначено **грн**), яка розрахована наступним чином:

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

де: **грн** – фактичні операційні витратами постачальника універсальних послуг за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року;

грн – сумарні витрати за даними форми звітності № 3-НКРЕКП за 12 місяців 2022 року;

грн – всього сплачений податок на прибуток у 2022 році згідно платіжних доручень.

№ п/п	№ платіжки	Дата сплати	Сума, грн	Період (за рік)
1	9849752737	19.05.2022		2022 (1 кв)
2	9879191123	19.08.2022		2022 (2 кв)
Разом		х		х

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

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

1) недоотриманий 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 2022 році, який уже було враховано у структурах тарифів – недоотриманий дохід – **грн (без ПДВ);**

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

Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності

+ = **грн (без ПДВ)**

Об'єктивними чинниками недофінансування ліцензованої діяльності вважаються:

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

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

3) вартість небалансів електричної енергії, які спричинені перемиканням мереж між торговими зонами «Острів Бурштинської ТЕС» та «ОЕС України» у 2022 році – **грн.**

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності
грн (без ПДВ).

Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу:
– = **грн (без ПДВ).**

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти постанову, якою:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ООЕК» шляхом його зміни **в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі **3 847,00 тис. грн (без ПДВ)**, урахувавши:**

- підсумкову суму **надлишково отриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі **40 060,00 тис. грн (без ПДВ);**

- підсумкову суму **недоотриманого доходу** від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі **36 213,00 тис. грн (без ПДВ).**

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про застереження ТОВ «ООЕК» щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу та здійснення заходів державного регулювання

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ січня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 22 грудня 2023 року № 553, проведеної на підставі Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2023 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 23 листопада 2022 року № 1550, постанови НКРЕКП від 05 грудня 2023 року № 2315 «Про збільшення строку проведення планової перевірки ТОВ «ООЕК» та відповідно до посвідчення на проведення планової перевірки від 20 листопада 2023 року № 577, встановлено, що ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) 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 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 частині укладання договорів, обов'язкових для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконання умов таких договорів,

підпункт 27 (у редакції, що діяла до 25 лютого 2021 року) та підпункт 29 пункту 2.2 у частині своєчасної сплати та в повному обсязі за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 5 пункту 2.3 у частині застосування ціни (тарифу) на послуги постачальника універсальних послуг, визначеної, зокрема постановами НКРЕКП від 02 грудня 2020 року № 2293 та від 17 грудня 2021 року № 2694 «Про встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ».

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» (код ЄДРПОУ 42114410) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачу.

2. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» при найближчому перегляді тарифу підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на послуги постачальника універсальних послуг ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ» шляхом його зміни в бік зменшення на суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу в розмірі 3 847,00 тис. грн (без ПДВ), урахувавши:

підсумкову суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2021 році у розмірі 40 060,00 тис. грн (без ПДВ);

підсумкову суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у 2022 році у розмірі 36 213,00 тис. грн (без ПДВ).

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ