



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання зауважень і
пропозицій до проекту рішення
НКРЕКП

АТ «Оператор ринку» (далі – Товариство) опрацювало схвалений та оприлюднений 17.03.2023 Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» щодо формування цільового фонду оператора ринку для поповнення його рахунку у системі електронного адміністрування податку на додану вартість у випадках не реєстрації, несвоєчасної реєстрації учасниками РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР та надає свої зауваження і пропозиції до нього (додаються).

Додаток: на 6 арк.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

Цепкалова 205-01-33



№01-42/611 від 31.03.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач:
Гавва Олександр Олександрович
Сертифікат:
58E2D9E7F900307B04000000FA91330089199D00
Дійсний:
з 21.12.2021 по 21.12.2023

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»
від _____ № _____

Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>	<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Формування та використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимального місячного обсягу податкових зобов'язань учасників РДН/ВДР, що підлягає реєстрації у податкових накладних на користь ОР, у попередньому календарному році.</p> <p>Для розрахунку граничного розміру цільового фонду ОР береться календарний рік протягом якого в Україні або в окремих її місцевостях не було введено воєнний або надзвичайний стан.</p>	<p><i>Оскільки сутність управління ризиками підприємства полягає у вчасному виявленні (ідентифікації) можливих ризиків та здійсненні випереджальних заходів, спрямованих на запобігання настанню цих ризиків, АТ «Оператор ринку» (далі – Товариство) для покриття можливих потенційних втрат податкового кредиту пропонує формувати за рахунок тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР цільовий фонд оператора ринку в обсязі, що визначається на рівні максимального місячного обсягу податкових зобов'язань учасників РДН/ВДР з реєстрації податкових накладних на користь оператора ринку за календарний рік, що передує розрахунку тарифу оператора ринку</i></p>



№01-42/611 від 31.03.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач:
Гавва Олександр Олександрович
Сертифікат:
58E2D9E7F900307B04000000FA91330089199D00
Дійсний:
з 21.12.2021 по 21.12.2023

	<p>Цільовий фонд ОР формується на рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість.</p> <p>Поповнення цільового фонду ОР до досягнення ним граничного розміру може забезпечуватися за рахунок додаткового доходу ОР від ліцензованої діяльності, перевищення фактичних доходів ОР над плановими та економії коштів за статтями операційних витрат, врахованих в розрахунку погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p>	<p><i>введено воєнний або надзвичайний стан. Враховуючи попередні розрахунки, згідно з якими розмір цільового фонду може становити більше 200 млн. грн, Товариством було запропоновано здійснювати наповнення цільового фонду протягом кількох років і не лише за рахунок збільшення розміру врахованого в тарифі оператора ринку прибутку на 10% від обсягу річного прогнозного розміру операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, а також за рахунок додаткового доходу від ліцензованої діяльності, економії коштів за статтями операційних витрат, врахованих в розрахунку погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, та за рахунок додаткових надходжень Товариства, що виникають у разі перевищення фактичних обсягів купівлі-продажу електричної енергії над запланованими (КВ, що має додатне значення).</i></p>
3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах		

провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою

$$D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$$

де P_k - річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою

$$P_k = MB + ОП + A + IB,$$

де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$MB = ВП + CM + ВУ,$$

де $ВП$ - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;

CM - витрати на матеріали, тис. грн;

$ВУ$ - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні

платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;
 ОП - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;
 А - амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;
 ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІВ,$$

де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;
 ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;
 ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;
 ІВ - інші витрати, тис. грн, що включають: податки та інші передбачені законодавством платежі;
 витрати на врегулювання спорів у судових органах;
 загальнокорпоративні витрати;
 КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від'ємне значення, та розраховується за формулою

КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від'ємне значення, та розраховується за формулою

$KB = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta\text{ЧП})/1000,$ <p>де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год; V_{p-1}^f – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год; D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн; $\Delta\text{ЧП}$ – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.;</p> <p>OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця</p>	$KB = (T_{p-1} * 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta\text{ЧП} - \textbf{RVAT})/1000,$ <p>де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год; V_{p-1}^f – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год; D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн; $\Delta\text{ЧП}$ – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн; RVAT – сума коштів, отриманих за рахунок перевищення фактичних доходів ОР над плановими та економії коштів за статтями операційних витрат, врахованих в розрахунку погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що спрямована ОР на наповнення цільового фонду ОР, грн; OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця</p>	<p><i>Правки з урахуванням обґрунтування, наведеного до п.1.5 цього Порядку в частині можливості поповнення цільового фонду ОР до досягнення ним граничного розміру за рахунок додаткового доходу ОР від ліцензованої діяльності, перевищення фактичних доходів ОР над плановими та економії коштів за статтями операційних витрат, врахованих в розрахунку погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</i></p>
---	--	--

<p>між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;</p> <p>DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);</p> <p>NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).</p> <p>До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Pk та спрямовується:</p> <p>на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.</p> <p>У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP – зобов’язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP – зобов’язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>	<p>між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;</p> <p>DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток, відрахувань частини чистого прибутку (доходу) та коштів, спрямованих на поповнення цільового фонду ОР;</p> <p>NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).</p> <p>До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Pk та спрямовується:</p> <p>на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.</p> <p>Після наповнення цільового фонду ОР до його граничного розміру розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP – зобов’язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP – зобов’язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>	<p><i>Редакційна правка.</i></p>
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного</p>	<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР виключно для забезпечення реєстрації ОР</p>	<p><i>Редакційна правка щодо уточнення напрямків використання коштів</i></p>

<p>адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок неререєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	<p>податкових накладних внаслідок не реєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР;</p>	<p><i>цільового фонду, з урахуванням вимоги п.1.5 про те, що формування фонду здійснюється на рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість.</i></p>
---	---	---

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА

№ 01-6137/50-ка від 31. 03. 2023 р.

на № _____ від _____ 20____ р.

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо надання зауважень та пропозицій

ДП «НАЕК «Енергоатом» опрацьовано схвалений на засіданні НКРЕКП, яке відбулося 14 березня 2023 року, проект рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (зміни до додатку 9). Відповідні зауваження та пропозиції надано у додатку.

Додаток на 9 арк.

Віце-президент



Хартмут ЯКОБ

**Застереження до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін Правил ринку «на добу наперед та внутрішньодобового
ринку»**

ДП «НАЕК «Енергоатом» висловлює свої заперечення щодо збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку задля створення додаткового джерела коштів для забезпечення можливості своєчасного виконання оператором ринку (далі – ОР) податкових зобов'язань.

Підвищення зазначеного тарифу з метою створення спеціального фонду ОР, в кінцевому результаті, є перекладанням фінансового навантаження безпосередньо з ОР та учасників ринку, що не виконують свої податкові зобов'язання з адміністрування ПДВ на учасників ринку, що сумлінно їх виконують.

Відповідно до пояснювальної записки до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» ОР звернувся до НКРЕКП з ініціативою створення додаткового джерела надходження коштів за рахунок відповідного збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Зазначена ініціатива пояснюється випадками порушення деякими учасниками ринку обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних, що призводить до недоотримання ОР податкового кредиту та, відповідно, зобов'язання сплачувати до бюджету податку на додану вартість у повному обсязі за рахунок власних обігових коштів.

Абзацом першим пункту 198.5 статті 198 Податкового кодексу України (далі – ПКУ) передбачено, що платник податку зобов'язаний нарахувати податкові зобов'язання виходячи з бази оподаткування, визначеної відповідно до пункту 189.1 статті 189 ПКУ, та скласти не пізніше останнього дня звітного (податкового) періоду і зареєструвати в Єдиному реєстрі податкових накладних в терміни, встановлені цим Кодексом для такої реєстрації, зведену податкову накладну за товарами/послугами з податком на додану вартість.

С свою чергу база для нарахування податкового кредиту визначається виходячи з договірної (контрактної) вартості товарів/послуг, і він складається із сум податків, нарахованих (сплачених) платником ПДВ за ставкою, визначеною пунктом 193.1 ПКУ, протягом такого звітного періоду. При цьому, відповідно до пункту 198.3 ПКУ нарахування податкового кредиту здійснюється незалежно від того, чи почали придбані товари/послуги й основні фонди використовувати в оподатковуваних операціях у межах господарської діяльності платника ПДВ протягом звітного податкового періоду.

Умовами за якими визнається поточна неможливість застосування податкового кредиту є відсутність належним чином оформлених підтвердних документів, передбачених пунктом 198.6 ПКУ.

Тобто, правова природа податкового кредиту, як різновиду державного кредиту, характеризує його як додаткове право та обумовлює його місце у системі елементів правового механізму оподаткування саме як факультативного елементу, який передбачає можливість деталізувати та уточнювати засоби реалізації додаткових елементів податкового механізму. Відповідно до підпункту 14.1.182 пункту 14.1 статті 14 податковий кредит визначається як сума, на яку платник податку на додану вартість має право зменшити податкове зобов'язання звітного (податкового) періоду.

Умовна неможливість застосування ОР права на податковий кредит є наслідком невиконання відповідним суб'єктом господарювання своїх податкових зобов'язань, а саме – порушення обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних.

Фактично, зазначені обставини є ризиками та законодавчо визначеними умовами ведення господарської діяльності в частині виконання своїх податкових зобов'язань, що в свою чергу не призводить до утворення додаткових податкових зобов'язань для ОР в рамках уже передбачених ПКУ, але ситуативно виключає можливість застосування податкового кредиту, як додаткового механізму забезпечення податкових зобов'язань.

Разом із цим, що право на отримання податкового кредиту право зберігається протягом 1095 календарних днів з дати складення податкової накладної/розрахунку коригування платника податку. Також існує механізм повернення надміру сплачених грошових зобов'язань або їх відшкодування. Це передбачено пунктом 102.5 статті 102 ПКУ, що заяви про повернення надміру сплачених грошових зобов'язань або про їх відшкодування у випадках, передбачених ПКУ, можуть бути подані не пізніше 1095 дня, що настає за днем виникнення такої переплати або отримання права на таке відшкодування.

Враховуючи зазначене недоцільно стверджувати, що ОР є повністю позбавлений права на використання податкового кредиту у зв'язку із порушенням деякими учасниками ринку обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних.

Окрім цього необхідно враховувати, що всі учасники ринку електричної енергії формують податкові зобов'язання та податковий кредит за касовим методом, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на рахунки платника податку, відкритих в установах банків або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених або тих, що підлягають поставці ним товарів (послуг). Дата віднесення сум податку до податкового кредиту визначається як дата списання коштів з рахунків платника податку, відкритих в установах банків.

Тобто, для виконання своїх податкових зобов'язань учасники ринку на момент реєстрації податкових зобов'язань вже мають кошти на банківських рахунках.

Враховуючи зазначене створення окремих засобів гарантування виконання податкових зобов'язань ОР за допомогою цільового фонду, джерелом наповнення якого є кошти учасників ринку, сплачені за рахунок підвищення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР має ознаки порушення принципів функціонування ринку електричної енергії, що в індивідуальному порядку покращують умови діяльності окремого учасника на ринку електричної енергії.

Відповідно до статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» функціонування ринку електричної енергії, зокрема, здійснюється на принципах недискримінаційної участі в ринку електричної енергії, незалежного державного регулювання та недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.

Так, з огляду на надане обґрунтування до проекту постанови, створення окремого спеціального фонду для забезпечення виконання податкових зобов'язань не містить об'єктивного відображення економічно обґрунтованих витрат від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР. Окрім цього, створення такого спеціального фонду для забезпечення виконання податкових зобов'язань не передбачено загальним або спеціальним законодавством.

Абзацом першим частини четвертої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено, що порядки (методики) формування, розрахунку та встановлення державних регульованих цін і тарифів для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на

ринках у сферах енергетики та комунальних послуг, затверджені Регулятором, мають бути недискримінаційними і прозорими.

Створення для ОР запропонованого спеціального фонду є надмірним заходом забезпечення беззбиткової діяльності ОР та дискримінаційним заходом (в тому числі з огляду на причини не залежні від його діяльності) та одночасно таким, що погіршує умови діяльності інших учасників ринку електричної енергії у зв'язку із збільшенням тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та, відповідно, додатковим фінансовим навантаженням.

Зважаючи на обумовлену проблематику, яка стала причиною для розгляду пропозицій щодо запровадження для ОР спеціального фонду варто зазначити таке.

Механізм моніторингу відповідності податкової накладної/розрахунку коригування критеріям оцінки ступеня ризиків регламентовано положеннями ПКУ для запобігання неіснуючим операціям з ПДВ.

Здійснення моніторингу покладено на контролюючий орган – Державну податкову службу України (далі – ДПСУ). ПКУ встановлено, що обов'язок зі складання та реєстрації податкових накладних виникає саме на підставі податкового законодавства, а проведення відповідних перевірок і встановлення фактів порушення вимог податкового законодавства є виключною компетенцією ДПСУ.

ПКУ передбачено певний порядок дій на випадок не реєстрації контрагентом податкових накладних у Єдиному реєстрі податкових накладних (ЄРПН). У разі бездіяльності суб'єкта владних повноважень, суб'єкт господарювання має право звернутися до адміністративного суду.

Таким чином, наразі законодавством вже передбачено механізм забезпечення виконання податкових зобов'язань відповідним учасником ринку, а також санкції за їх невиконання або неналежне виконання.

Додатково інформуємо, що загальна практика врегулювання аналогічного до зазначеного проблемного питання, передбачає внесення відповідних змін до договірних умов. Так, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» для участі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку учасники ринку укладають з оператором ринку договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (далі – договір). Типова форма договору є невід'ємною частиною Правил РДН та ВДР.

Згідно із положенням пункту 3.8 договору учасник ринку та ДП «Оператор ринку» зобов'язані надавати податкові накладні, складені та зареєстровані в ЄРПН відповідно до вимог чинного податкового законодавства.

При цьому, такий договір не містить положень щодо відповідальності сторін у випадку невиконання договору в частині реєстрації податкових накладних (розрахунків коригування до податкових накладних).

З метою врегулювання питання реєстрації податкових накладних, пропонуємо розглянути можливість внесення змін до договору про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку в частині відшкодування збитків у вигляді неотриманого податкового кредиту (за незареєстровані податкові накладні).

Підсумовуючи повторно наголошуємо на недоцільності перекладанням фінансового навантаження безпосередньо з ОР та учасників ринку, що не виконують свої податкові зобов'язання на інших учасників ринку та необхідності врегулювання зазначеного питання в рамках наявних методів можливого впливу, зокрема, шляхом внесення змін до договору.

Зауваження та пропозиції
до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін Правил ринку «на добу наперед та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>	<p>Виключити пункт 1.5</p>	<p>На сьогодні тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР розраховується за формулою, яка, зокрема, передбачає врахування витрат, що включають податки та інші передбачені законодавством платежі.</p> <p>Запровадження додаткового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є недоцільним та таким, що значно перевищує можливі межі покриття фактичних економічно обґрунтованих витрат.</p> <p>Створення окремих засобів гарантування виконання податкових зобов'язань ОР за допомогою цільового фонду, джерелом наповнення якого є кошти учасників ринку, сплачені за рахунок підвищення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР має ознаки порушення принципів функціонування ринку електричної енергії, що в індивідуальному порядку покращують умови діяльності окремого учасника на ринку електричної енергії.</p> <p>Підвищення зазначеного тарифу з метою створення спеціального фонду ОР, в кінцевому</p>

		результаті, є перекладанням фінансового навантаження безпосередньо з ОР та учасників ринку, що не виконують свої податкові зобов'язання з адміністрування ПДВ на учасників ринку, що сумлінно їх виконують.
<p>3.3. Річний прогнозований дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p> $D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$ <p>...</p> <p>OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;</p> <p>...</p> <p>NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності). До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від P_k та спрямовується:</p> <ul style="list-style-type: none"> на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР – 	<p>3.3. Річний прогнозований дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p> $D = P_k - KB - DD + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$ <p>...</p> <p>Виключити абзац</p> <p>Виключити абзац</p>	<p>Утворення різниці між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР та граничним розміром цільового фонду фактично призводить до необґрунтованих додаткових грошових надходжень ОР в якості умовного прибутку, який перевищує необхідний рівень доходу від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР та потреби у задоволенні економічно обґрунтованих витрат.</p> <p>Запровадження додаткового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є недоцільним. Див. пояснення до п. 1.5 пропозицій.</p>

<p>у розмірі 50 % від NP.</p> <p>У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>...</p>		
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p> <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p>	<p>Запровадження додаткового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є недоцільним. Див. пояснення до п. 1.5 пропозицій.</p>
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок нерєєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних,</p>	<p>Виключити пункт 4.6</p>	<p>Поточне використання ОР коштів з цільового фонду для забезпечення реєстрації ОР власних податкових накладних, у зв'язку із несвоєчасною реєстрацією учасником РДН/ВДР податкових накладних не враховує можливість подальшого отримання ОР податкового кредиту на відповідну суму, після виконання учасником РДН/ВДР своїх податкових зобов'язань.</p> <p>Право на отримання податкового кредиту зберігається протягом 1095 календарних днів з дати складення податкової накладної/розрахунку коригування платника податку.</p>

або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.		Недоцільно стверджувати, що ОР повністю позбавлений права на використання податкового кредиту.
4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.	Виключити пункт 4.7	Запровадження додаткового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є недоцільним. Див. пояснення до п. 1.5 пропозицій. <i>Додатково:</i> Відповідно до п. 1.2 цього порядку періодом, на який здійснюється розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, є календарний рік. Доцільним є відповідне уточнення умов за яких ОР здійснює розрахунок фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР протягом календарного року, з огляду на наповнення цільового фонду.
Пункт відсутній	У випадку використання у тарифі на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР складової щодо обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР застосовуються положення цього пункту. При вчасній реєстрації учасником ринку податкових накладних в ЄРПН такому учаснику ринку ОР розраховує розмір платежу за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР з урахуванням	З метою забезпечення диференційованого підходу до кожного учасника ринку, який полягає в аналізі виконання податкових зобов'язань учасника ринку на користь ОР, доцільним є запровадження справедливого підходу до визначення кола учасників ринку, що будуть зобов'язанні продовжувати поповнювати цільовий фонд ОР, з огляду на недотримання своєї податкової дисципліни, а також тих учасників ринку, які сумлінно виконують свої зобов'язання.

	понижуючого коефіцієнту 0,05, починаючи з наступного кварталу за звітним періодом.	
Додаток 2 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»		
Пункт відсутній	4.7 У разі втрати права ОР (в якості покупця) на податковий кредит внаслідок відсутності реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних учасником ринку РДН та ВДР (в якості продавця) протягом 1095 календарних днів з дати складання податкової накладної, ОР протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за 1095-м календарним днем з дати складання податкової накладної, має право на компенсування збитків у розмірі суми втраченого податкового кредиту на підставі письмової претензії з наданням документів, що обґрунтовують факт заподіяння збитків.	Внесення запропонованих змін до сприятиме врегулювання проблемного питання нереєстрації або несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, а також сформує для ОР додаткові підстави для звернення до суду з метою захисту своїх законних прав та інтересів у разі порушення встановлених договором вимог. Судова практика задоволення позовних вимог господарськими судами у справах предметом яких є оскарження неналежного виконання зобов'язань щодо складання та реєстрації податкових має позитивну тенденцію.
5.2. Учасник зобов'язаний:	5.2. Учасник зобов'язаний:	
Підпункт відсутній	... 6) у разі продажу електричної енергії зобов'язаний надати ОР накладну, складену належним чином, оформлену та зареєстровану в ЄРПН у встановлений законодавством України строк.	
Додаток 3 до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку Договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку		
Пункт відсутній	4.7 У разі втрати права ОР (в якості покупця) на податковий кредит	Внесення запропонованих змін до сприятиме врегулювання проблемного питання

	<p>внаслідок відсутності реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних учасником ринку РДН та ВДР (в якості продавця) протягом 1095 календарних днів з дати складання податкової накладної, ОР протягом 10 (десяти) календарних днів, наступних за 1095-м календарним днем з дати складання податкової накладної, має право на компенсування збитків у розмірі суми втраченого податкового кредиту на підставі письмової претензії з наданням документів, що обґрунтовують факт заподіяння збитків.</p>	<p>нереєстрації або несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, а також сформує для ОР додаткові підстави для звернення до суду з метою захисту своїх законних прав та інтересів у разі порушення встановлених договором вимог.</p> <p>Судова практика задоволення позовних вимог господарськими судами у справах предметом яких є оскарження неналежного виконання зобов'язань щодо складення та реєстрації податкових має позитивну тенденцію.</p>
<p>5.2. Учасник зобов'язаний:</p> <p>Підпункт відсутній</p>	<p>5.2. Учасник зобов'язаний:</p> <p>6) у разі продажу електричної енергії зобов'язаний надати ОР накладну, складену належним чином, оформлену та зареєстровану в ЄРПН у встановлений законодавством України строк.</p>	



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gr@gree.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....
На.....від.....

Акціонерному товариству
«Оператор ринку»
01032, місто Київ, вул. Петлюри
Симона, будинок 27

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо проекту постанови НКРЕКП
про створення цільового фонду
АТ «Оператор ринку»

ДП «Гарантований покупець» (далі – Підприємство) опрацювало проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», оприлюдненого на офіційному сайті НКРЕКП 17.03.2023 (далі - Проект), та повідомляє наступне.

Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок (далі – РДН/ВДР) в діючій моделі ринку електричної енергії є важливим та системно-необхідним. Ланцюжок переходу права власності на електричну енергію від продавця до покупця включає в себе Акціонерне товариство «Оператор ринку» (далі – Оператор ринку), який є стороною у всіх взаємовідносинах при здійсненні купівлі-продажу на РДН/ВДР. При цьому, Оператор ринку несе найбільші ризики, пов'язані з nereєстрацією або несвоєчасною реєстрацією учасниками РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН/ВДР.

до блокування операцій купівлі-продажу



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"
Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000000798434003B9AA700
Підписувач: Некрасов Артем Леонідович
Дійсний: з 22.08.2022 по 22.08.2024
32/950 від 31.03.2023

№5917/1-23 від 31.03.2023

електричної енергії на РДН/ВДР органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства. Підприємство в цілому погоджується з необхідністю врегулювання виниклого питання щодо вищезазначених ризиків шляхом прийняття змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» в частині створення цільового фонду для покриття зазначених ризиків.

Таким чином, ДП «Гарантований покупець» підтримує необхідність прийняття зазначеного Проєкту.

Перший заступник директора

Артем НЕКРАСОВ

вул. Предславинська, б. 34А
м. Київ, 03150
тел.: +38 0 44 290 97 07
office@de.com.ua
П/р 260003011499 в головному управлінні
з обслуговування клієнтів
ПАТ «Державний ощадний банк України»
МФО 300465, ЄДРПОУ 23343582
ІПН 233435805036
Платник податку на прибуток на
загальних підставах

ул. Предславинская, д. 34А
г. Киев, 03150
тел.: +38 0 44 290 97 07
office@de.com.ua
Т/с 260003011499 в главном управлении
по обслуживанию клиентов
ПАО «Государственный сберегательный банк Украины»
МФО 300465, ЕДРПОУ 23343582
ИНН 233435805036
Плательщик налога на прибыль на
общих основаниях

№01-1.3/00436 від /от 31.03.2023

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо проєкту регуляторного акту

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на своєму офіційному веб-сайті було опубліковано проєкт, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – Проєкт).

Проєктом постанови передбачається впровадження джерела коштів, для забезпечення можливості своєчасного виконання ОР податкових зобов'язань, шляхом створення цільового фонду, який формуватиметься за рахунок відрахування на його поповнення, що є складовою тарифу на здійснення операції купівлі-продажу на РДН та ВДР.

ПАТ «Донбасенерго» з розумінням ставиться до питання можливого неотримання податкового кредиту будь яким господарюючим суб'єктом від своїх контрагентів та необхідності його якнайшвидшого вирішення, водночас переконані, що запропоновані зміни не можуть бути прийняті у запропонованій редакції, оскільки:

- відсутні будь – які обґрунтовані розрахунки, які б дали змогу визначити доцільність прийняття відповідних змін;
- існують альтернативні механізми вирішення проблеми без застосування додаткового фінансового тягаря на учасників ринку, які належно виконують свої обов'язки.

Перш за все, необхідно зазначити, що Товариству, як виробнику встановлено граничну нижню межу обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед», а отже запропоновані зміни збільшать витрати Товариства на ведення господарської діяльності, при тому, що на сьогоднішній день фінансовий стан Товариства є вкрай критичний (результат господарської діяльності за 2022 рік до оподаткування - збиток у сумі 1 529 531 тис.грн., за січень-лютий 2023 року - збиток у сумі 377 776 тис.грн.),

Крім того, Товариство несе такі ж ризики не реєстрації податкових накладних за операціями купівлі, як і ПрАТ «Оператор ринку». Проте, ці ризики не перекладаються на інших суб'єктів господарювання.

Таким чином, за поточних умов Товариство не має джерел для покриття збільшеного тарифу на здійснення операції купівлі-продажу на РДН та ВДР. Прийняття запропонованих змін буде мати наслідком погіршення і так вкрай важкого фінансового становища ПАТ «Донбасенерго».

Тобто, вважаємо, що ПрАТ «Оператор ринку», як і будь – який інший господарюючий суб'єкт, повинен самостійно покривати ризики недоодержання податкового кредиту, в тому числі, шляхом формування фонду для забезпечення своєчасного виконання його податкових зобов'язань за рахунок частини від прибутку ПрАТ «ОПЕРАТОР РИНКУ».

Щодо відсутності обґрунтованих даних та розрахунків

У відповідності до ст. 8 Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» стосовно кожного проекту регуляторного акта його розробником готується аналіз регуляторного впливу.

Так, згідно з ч. 3 ст. 8 Закону, розробник проекту регуляторного акта при підготовці аналізу регуляторного впливу повинен, зокрема:

- **визначити та проаналізувати проблему**, яку пропонується розв'язати шляхом державного регулювання господарських відносин, а також оцінити важливість цієї проблеми;
- **обґрунтувати**, чому визначена проблема **не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів** і потребує державного регулювання;
- **обґрунтувати**, чому визначена проблема **не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів**, та розглянути можливість внесення змін до них;
- визначити очікувані результати прийняття запропонованого регуляторного акта, у тому числі здійснити **розрахунок очікуваних витрат та вигод суб'єктів господарювання**, громадян та держави внаслідок дії регуляторного акта;
- **визначити та оцінити** усі прийнятні **альтернативні способи досягнення встановлених цілей**, у тому числі ті з них, які не передбачають безпосереднього державного регулювання господарських відносин;
- **аргументувати переваги обраного способу досягнення встановлених цілей**;
- **обґрунтувати** можливість досягнення встановлених цілей у разі прийняття запропонованого регуляторного акта;
- **обґрунтовано довести**, що досягнення запропонованим регуляторним актом встановлених цілей є можливим **з найменшими витратами для суб'єктів господарювання**, громадян та держави;
- **обґрунтовано довести**, що вигоди, які виникатимуть внаслідок дії запропонованого регуляторного акта, **виправдовують відповідні витрати у випадку, якщо витрати та/або вигоди не можуть бути кількісно визначені**;
- **оцінити** можливість впровадження та виконання вимог регуляторного акта **залежно від ресурсів**, якими розпоряджаються органи державної влади, органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні впроваджувати або виконувати ці вимоги.

Проте, опубліковані на веб-сайті НКРЕКП документи не містять відповідних даних та розрахунків, які б відповідали вказаним вимогам, що унеможливило прийняття обґрунтованого та законного рішення з запропонованого питання.

Належне обґрунтування змін до регуляторного акту дасть можливість усім зацікавленим особам здійснити аналіз запропонованих змін, **висловити свої зауваження та пропозиції на підставі фактичних, а не гіпотетичних даних.**

Так, на нашу думку, щонайменше (але не виключно) потребує роз'яснення, яка саме кількість несвоєчасно зареєстрованих податкових накладних учасниками РДН/ВДР; який обсяг несвоєчасно зареєстрованих податкових накладених учасниками РДН/ВДР; розмір недоотриманого податкового кредиту Оператора Ринку; які дії вчинялись Оператором ринку для недопущення або зменшення заподіяних збитків і т.ін.

Крім того, за положеннями п. 201.10 ПКУ при здійсненні операцій з постачання товарів/послуг платник податку - продавець товарів/послуг зобов'язаний надати покупцю податкову накладну та зареєструвати її в ЄРПН.

Відсутність факту реєстрації платником податку - продавцем товарів/послуг податкових накладних в ЄРПН та/або порушення порядку заповнення податкової накладної не дає права покупцю на включення сум податку на додану вартість до податкового кредиту та не звільняє продавця від обов'язку включення суми ПДВ, вказаної в податковій накладній, до суми податкових зобов'язань за відповідний звітний період.

Отже, обов'язок реєстрації податкової накладної у продавця перед покупцем виникає на підставі податкового законодавства. В той же час, оскільки саме від продавця, який має законом визначений обов'язок вчинити дії, необхідні для реєстрації податкової накладної в ЄРПН (а також може у необхідних випадках ефективно оскаржити рішення, дії чи бездіяльність контролюючого органу, які перешкодили виконати цей обов'язок), залежить реалізація Оператором ринку майнового інтересу, пов'язаного з одержанням права на податковий кредит з ПДВ за наслідками господарської операції, **саме він (продавець) залишається відповідальним** перед своїм контрагентом у господарській операції за наслідки невчинення цих дій.

Використання такого механізму захисту прав покупця та компенсації його збитків превалює у правовідносинах суб'єктів господарювання в Україні, що підтверджується усталеною судовою практикою.

Враховуючи все вищенаведене, ПАТ «Донбасенерго» просить Комісію не приймати проект постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», що були схвалені на засіданні 14 березня 2023 року, у запропонованій редакції.

Виконавчий директор

Олег ЛАРІОНОВ

**ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
“ЦЕНТРЕНЕРГО”**

Адреса: вул. Рудиківська, 49, смт. Козин, Обухівський район, Київська область, 08711
Телефон: (044) 364-02-00; **Факс:** (044) 364-02-66; **E-mail:** kanc@centrenergo.com
IBAN: UA163004650000000026008302872 АТ «Ощадбанк»
ЄДРПОУ 22927045, **Інд. податковий №** 22927042665

**Національна комісія, що
здійснює державне
регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг**

Щодо проекту постанови НКРЕКП

ПАТ «Центренерго» розглянуло проект постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП), що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», (далі - Проект), повідомляємо наступне.

ПАТ «Центренерго» є постійним учасником торгів на РДН/ВДР, які є ліквідними сегментами ринку електроенергії України, на відміну від балансуючого ринку. В той же час фахівці ПАТ «Центренерго» цілком розуміють складність ситуації, що виникла з не реєстрацією та/або несвоєчасною реєстрацією учасниками РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, оскільки порушення податкової дисципліни може призводити до збитків Оператора ринку, та в перспективі – до несвоєчасного виконання Оператором ринку власних податкових зобов'язань перед учасниками РДН/ВДР., в тому числі і перед ПАТ «Центренерго».

З врахуванням вищенаведеного, ПАТ «Центренерго» підтримує створення цільового фонду з метою забезпечення своєчасного виконання податкових зобов'язань Оператором ринку та забезпечення стабільної роботи РДН/ВДР та своєчасних розрахунків на РДН/ВДР.

З повагою,

В.о. Генерального директора

Володимир ЄГОРОВ

Колесніков А.А.
364-02-90



Публічне акціонерне товариство
ПАТ «Центренерго»
№ 24/1235 від 30.03.2023



ІНТЕРПАЙП СТАЛЬ
ПУЛЬС ІНТЕРПАЙП

Вих..№ 23/03 від " 23 " 03 2023 р.

На .№ _____ від " _____ " _____ 2023 р.

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
п. Ущатовському К.В.**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057

Шановний Костянтин Валерійовичу!

ТОВ «МЕТАЛУРГІЙНИЙ ЗАВОД «ДНІПРОСТАЛЬ» (далі – МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ») є учасником ринку електричної енергії та купує електричну енергію на організованих сегментах ринку електричної енергії виключно для її власного споживання.

МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» ознайомився з проектом, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» і повідомляє наступне.

Будь-яке збільшення вартості електричної енергії вкрай негативно позначається на собівартості нашої продукції. І це в умовах, коли наш завод продовжує тримати економічний фронт нашої країни. Під час блокади морських портів та руйнування інфраструктури ворожими ракетами, ми боремося за кожне замовлення, за кожну гривню собівартості, аби наш завод працював, а люди мали роботу.

Наразі наші виробничі потужності завантажені на 40-50% від довоєнного рівня. І наша собівартість вже страждає через подорожчання у 2,5-3,5 рази логістики через країни Європи. Також негативно впливає зростання вартості автомобільного палива, зникнення деяких підприємств на сході, через що ми вимушені імпортувати сировину.

Варто зазначити, що зараз для України вкрай необхідно експортувати саме продукцію з великою доданою вартістю, що забезпечить надходження до бюджету та стабільність курсу гривні. Крім того, наше підприємство забезпечує роботою більше п'ятисот людей у прифронтовому регіоні. З урахуванням того, що частка вартості електричної енергії МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» у собівартості готової продукції складає більше 35%, зростання ціни на електричну енергію може стати критичним, через що виготовлення продукції втратить економічну доцільність і завод буде вимушений розглядати варіант зупинки через збитковість.

Враховуючи вищезазначене, МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» вважає недоцільним створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань АТ «Оператор ринку» за рахунок коштів учасників ринку РДН/ВДР. Створення такого фонду повинно відбуватися із залученням, наприклад, кредитних коштів або інших джерел фінансування.

Наш завод сумлінно виконує свої податкові зобов'язання перед державою, своїми працівниками та АТ «Оператор ринку». ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» завжди своєчасно та першочергово реєструє податкові накладні АТ «Оператор ринку» та не повинно відповідати за порушення іншими учасниками ринку РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних. «Колективна» відповідальність та дискримінація учасників ринку у цьому випадку неприпустимі, бо це порушує правові основи функціонування ринку електричної енергії, що викладені зокрема у пункті 12 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Слід зазначити, що обов'язкове відрахування на поповнення цільового фонду АТ «Оператор ринку», що пропонується поповнювати за рахунок складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинить суттєве збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та, як наслідок, остаточної ціни на електричну енергію для нашого заводу. Це підвищення спричинить збільшення частки вартості електричної енергії у собівартості готової продукції.

Під час дії воєнного стану в Україні, держава має приймати заходи для стабілізації цін на електричну енергію для промислових підприємств, які наразі є основним джерелом для поповнення державних та місцевих бюджетів.

У зв'язку з цим, на виконання п.3.2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» подає зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП у письмовому та електронному вигляді у форматах doc/docx та pdf, підписаний з КЕП, у додатку 1 до цього листа.

Додаток:

Зауваження та пропозиції ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» до проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» - 1 прим., 2 арк.

З повагою,

Директор

А.С. Бібік

Зауваження та пропозиції **ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ»** до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – **постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ»
<p>У додатку 9:</p> <p>1) главу 1 доповнити новим пунктом такого змісту:</p> <p>«1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних».</p>	<p>У додатку 9:</p> <p>1) главу 1 доповнити новим пунктом такого змісту:</p> <p>«1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували створенню цільового фонду, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних».</p>	<p>Вважаємо недоцільним створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР за рахунок коштів учасників ринку РДН/ВДР. Створення цього фонду повинно відбуватися із залученням кредитних коштів або інших джерел фінансування. ТОВ «МЗ «ДНІПРОСТАЛЬ» завжди сумлінно виконує свої податкові зобов'язання перед державою та АТ «Оператор ринку», своєчасно та першочергово реєструє податкові накладні АТ «Оператор ринку», а тому не повинно відповідати за порушення іншими учасниками ринку РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних. Вважаємо, що «колективна» відповідальність та дискримінація учасників ринку у цьому випадку неприпустимі, бо це порушує правові основи функціонування ринку електричної енергії, що викладені зокрема у пункті 12 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії». Слід зазначити, що обов'язкове відрахування на поповнення цільового фонду ОР, що пропонується поповнювати за рахунок складової тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинить суттєве збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та, як наслідок, остаточної ціни на електричну енергію для кінцевих споживачів. Це</p>
<p>3) у главі 4:</p> <p>пункт 4.1 доповнити новим підпунктом такого змісту:</p> <p>«3) формування цільового фонду ОР.»</p>	<p>Виключити</p>	
<p>доповнити двома новими пунктами такого змісту:</p> <p>«4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку</p>	<p>доповнити двома новими пунктами такого змісту:</p> <p>«4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на</p>	<p>спричинить суттєве збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР та, як наслідок, остаточної ціни на електричну енергію для кінцевих споживачів. Це</p>

<p>на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок nereєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p> <p>4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.»</p>	<p>додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок nereєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.»</p>	<p>підвищення відчують на собі всі споживачі електричної енергії, а частка вартості електричної енергії у собівартості готової продукції значно підвищиться. Під час дії воєнного стану в Україні держава має приймати заходи для стабілізації цін на електричну енергію для промислових підприємств, які наразі є основним джерелом для поповнення державних та місцевих бюджетів.</p>
--	---	---

Директор

А.С. Бібік

Our Ref.: 65 dd. 31.03.2023

Your Ref.: _____ dd. _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» опрацювало оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», та надає зауваження та пропозиції до нього.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Марічев А.В.

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<p>До проєкту змін до Додатку 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку «Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР»</p>	<p>В цілому до проєкту. Пропонуємо доопрацювати з урахуванням комплексного вирішення проблеми для всіх учасників ринку електричної енергії.</p>	<p>ТОВ «Д.Трейдінг» розуміючи важливість питання забезпечення виконання всіма учасниками ринку своїх податкових зобов'язань в повному обсязі підтримує необхідність вирішення даного.</p> <p>При цьому, вирішення проблемних питань щодо виконання податкових зобов'язань в повному обсязі необхідно не тільки для одного учасника ринку, зокрема ПрАТ «Оператор Ринку», що підтримується Компанією, а і для всіх учасників, які мають ризики несвоєчасної реєстрації податкових накладних, наприклад, ПрАТ «НЕК «Укренерго» та ДП «Гарантований покупець».</p> <p>Крім того, пунктом 4 Протоколу відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» від 07, 11 жовтня 2021 року доручалося провести обговорення змін до Правил РДН/ВДР, розроблених відповідно до цього протоколу, на Робочій групі з опрацювання питань, які виникають при роботі ринку електричної енергії.</p> <p>Отже, враховуючи викладене пропонуємо на Робочій групі напрацювати комплексно підходи до вирішення піднятого питання, в тому числі за рахунок пошуку інших</p>

		<p>джерел формування такого фонду, наприклад за рахунок зменшення відсотку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку, який сплачуються ПрАТ «Оператор ринку».</p> <p>Також, пропонуємо розглянути формування такого фонду в обсязі, який покриває не тільки фактично реалізовані ризики, але і потенційні ризики втрати податкового кредиту для всіх учасників ринку.</p>
--	--	---



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"

вул. Благовісна, 166, м. Черкаси, Черкаська обл., 18002, Україна, тел.: (0472) 31-66-31
веб-сайт: www.energozbut.ck.ua, e-mail: energozbut.ck@gmail.com, код ЄДРПОУ 42474208

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057, м. Київ,
вул. Смоленська, 19
rokhvadze@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017р. №866, надаємо зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП від 14.03.2018 року №308 «Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», оприлюднення якого схвалено на засіданні НКРЕКП від 14.03.2023 та оприлюднено на сайті НКРЕКП 17.03.2023.

Просимо врахувати пропозиції ТОВ «Черкасиенергозбут» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проєкту.

Додаток – на 1 арк. в 1 прим.

Директор

Руслан САМОЙЛЕНКО

Пацина Надія
0472-316563



UB
ТОВ "ЧЕРКАСИ ЕНЕРГОЗБУТ"
№1006-1/04В-2023 від 23.03.2023
КЕП: Самойленко Р. Ю. 23.03.2023 09:40
58E2D9E7F900307B0400000063722D006C129C00

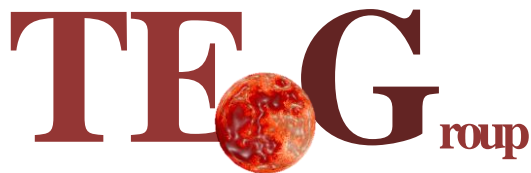
Зауваження та пропозиції до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акту – постанови НКРЕКП від 14.03.2018 року №308 «Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Проект рішення в цілому	Зняти з обговорення	<p>Запропонований проект рішення «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», який розроблено відповідно до пропозицій АТ «Оператор ринку» (далі – ОР), передбачає внесення змін до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, у частині створення ОР цільового фонду для забезпечення своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР.</p> <p>Слід зауважити, що ОР у розумінні Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 307, є таким же учасником ринку електричної енергії, як і виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП чи ОСР. Всі учасники ринку несуть ризики отримання збитків, спричинених недоотриманням податкового кредиту, пов'язаного із несвоєчасною реєстрацією податкових накладних іншими учасниками ринку. Відповідно, прийняття запропонованого рішення для забезпечення попередження збиткової діяльності виключно ОР призведе до створення нерівних умов учасників ринку.</p> <p>Запропонований проект рішення передбачає додаткові обмеження інших учасників ринку на користь ОР та пропонує до врегулювання питань реєстрації податкових накладних, які вже врегульовані чинним Податковим кодексом України.</p> <p>Податковим кодексом України передбачено:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Порядок реєстрації податкових накладних – стаття 201 ПК.2. Штрафні санкції за порушення строків реєстрації податкових накладних – стаття 120-1 ПК. <p>Крім того, чинними Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку вже передбачено:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Пунктом 4.3.9 складання податкових накладних в електронній формі та їх реєстрація в Єдиному реєстрі податкових накладних з дотриманням вимог податкового законодавства України.2. Відповідальність учасників РДН/ВДР за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних, з метою забезпечення стабільної роботи РДН і ВДР на випадок не реєстрації податкових накладних учасниками РДН/ВДР:<ul style="list-style-type: none">- Пунктом 9.4 Договору купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» (та договору купівлі-продажу на внутрішньодобовому ринку) передбачено штраф у розмірі втраченого податкового кредиту ОР, у разі несвоєчасної реєстрації податкових накладних, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, що призвело до втрати податкового кредиту ОР. Штраф повинен бути сплачено Учасником не пізніше шести банківських днів з дня отримання Учасником письмового повідомлення від ОР.- У разі несвоєчасної оплати штрафу ОР, відповідно до п. 2.4.1, має право за власною ініціативою призупинити участь учасника у РДН/ВДР. <p>Тобто ОР на сьогодні, відповідно до чинних нормативно-правових актів, вже має важелі впливу на учасників РДН/ВДР і прийняття додаткових обмежень для учасників РДН/ВДР призведе до відволікання обігових коштів та створить додаткове фінансове навантаження на інших учасників ринку.</p>

Директор _____ Руслан САМОЙЛЕНКО



UB
ТОВ "ЧЕРКАСИЕНЕРГОЗБУТ"
№1006-1/04В-2023 від 23.03.2023
КЕП: Самойленко Р. Ю. 23.03.2023 09:40
58E2D9E7F900307B0400000063722D006C129C00



ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП»

ЄДРПОУ 43767684 ПНН 437676826599

Україна, 01032, місто Київ, вул. Либідська, будинок 1-В

т.: +38(099) 449-69-18, +38(096) 247-78-82,

Web: <http://tradeelectro.group.tilda.ws/>, Email: tradeelectro.group@gmail.com

Вих. № 040

від «31» березня 2023 р.

НКРЕКП

*Зауваження та пропозиції до проекту
Постанови «Про затвердження змін до
Правил ринку «на добу наперед» та
внутрішньодобовому ринку»*

Ми, Товариство з обмеженою відповідальністю «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП» висловлюємо Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг свою повагу та надаємо свої зауваження до пропозиції щодо оприлюдненого проекту Постанови «Про затвердження змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» в електронному вигляді з накладанням електронного цифрового підпису у форматі дос за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Директор



Ж.В. Кудрицька

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - Пропозиції змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<p style="text-align: center;">Єдине обґрунтування для всіх запропонованих змін.</p> <p>Згідно ЗУ «Про підприємництво» від 1 березня 1991 року Постановою Верховної Ради Української РСР від 26 лютого 1991 року N 785-ХІІ:</p> <p>Підприємництво – це безпосередня самостійна, систематична, <u>на власний ризик діяльність</u> по виробництву продукції, виконанню робіт, наданню послуг з метою отримання прибутку, яка здійснюється фізичними та</p>

<p>податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>		<p>юридичними особами, зареєстрованими як суб'єкти підприємницької діяльності у порядку, встановленому законодавством.</p> <p>Таким чином, діяльність, яку провадить АТ «Оператор ринку», здійснюється ним повністю на його страх та ризик, так само як і кожного іншого окремого суб'єкта господарської діяльності на енергетичному ринку. Працюючи на ринку, ОР має правильно оцінювати всі свої ризики і можливі вигоди від здійснення діяльності.</p> <p>І так, учасники стикаються з проблемами несвоєчасної реєстрації податкових накладних. Але, згідно норм ПКУ платник податків зобов'язаний сам проводити реєстрацію податкових накладних та відповідати за своїми податковими зобов'язаннями. Нормами ПКУ не регулюється створення за рахунок обігових коштів контрагентів спеціального фонду на покриття своїх податкових зобов'язань. Платник податку самостійно за рахунок своїх грошових коштів здійснює поповнення рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ.</p> <p>Згідно з правовою позицією, викладеною в Постановках Великої Палати Верховного Суду від 05.06.2019 у справі № 908/1568/18 та Об'єднаної палати Касаційного господарського суду у складі Верховного Суду від 03.08.2018 у справі №917/877/17, <u>при порушенні контрагентом (продавцем) за договором обов'язку щодо складення та реєстрації податкових накладних належним способом захисту для заявника (покупця) може бути звернення до суду з позовом про відшкодування завданих збитків, а не створення спеціального резервного фонду за рахунок учасників, які до цього випадку не мають жодного відношення.</u></p>
<p>3.3. Річний прогностичний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p> $D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$ <p>де P_k - річний прогностичний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $P_k = MB + OP + A + IB,$ <p>де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $MB = VP + CM + BU,$ <p>де VP - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	

<p>користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;</p> <p>СМ - витрати на матеріали, тис. грн;</p> <p>ВУ - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;</p> <p>ОП - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;</p> <p>А - амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;</p> <p>ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІПВ,$ <p>де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;</p> <p>ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;</p> <p>ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;</p>		<p>Таким чином, нами розглядається намір даного проєкту як порушення прав суб'єктів господарської діяльності на ринку електричної енергії, за рахунок примушення в такий спосіб перенаправляти їх обігові кошти в спеціальний фонд ОР.</p>
--	--	--

<p>ПВ - інші витрати, тис. грн, що включають:</p> <p>податки та інші передбачені законодавством платежі;</p> <p>витрати на врегулювання спорів у судових органах;</p> <p>загальнокорпоративні витрати;</p> <p>КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від’ємне значення, та розраховується за формулою</p> $KB = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$ <p>де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год;</p> <p>V_{p-1}^f – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год;</p> <p>D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;</p> <p>$\Delta ЧП$ – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для</p>		
---	--	--

попереднього періоду, грн.;

OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;

DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);

NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).

До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Pk та спрямовується:

на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP;

на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.

У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;

VP – зобов’язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;

PP – зобов’язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.

<p>3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.</p>	Пропонується не вносити	
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p> <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	Пропонується не вносити	
<p>4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:</p> <p>1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування</p>	Пропонується не вносити	

<p>програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;</p> <p>2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;</p> <p>3) суми отриманого додаткового доходу;</p> <p>4) сум надходження до цільового фонду ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.</p>		
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок нереєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	

<p>4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	
<p>3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p> <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	
<p>4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	

<p>про фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:</p> <p>1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;</p> <p>2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;</p> <p>3) суми отриманого додаткового доходу;</p> <p>4) сум надходження до цільового фонду ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.</p>		
--	--	--

«31» березня 2023 року

Директор ТОВ «ТРЕЙДЕЛЕКТРО ГРУП»

Кудрицька Ж.В.



ПРИКАРПАТ
ЕНЕРГО-ТРЕЙД

Товариство з обмеженою відповідальністю
«Прикарпатенерготрейд»
вул. Надрічна, 4 - Б
м. Івано-Франківськ, 76019
тел. (0342) 58 63 90
info@pret.com.ua
www.pret.com.ua
ЄДРПОУ 42129720

№ _____ дата _____
На № _____ дата _____

Голові НКРЕКП

Костянтину Ущиповському

вул. Сім'ї Бродських, 19

м. Київ

03057

Щодо надання інформації

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

ТОВ "Прикарпатенерготрейд" надсилає пропозицію до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».

Додаток 1 – на одному аркуші в одному примірнику.

Директор

Олег ДАЦКО

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>У додатку 9: 2) у главі 3: у пункті 3.3: абзац другий викласти в такій редакції: «$D = P_k - K_B - DD - OF + NP + VP + PP$ (тис. грн),»; після абзацу двадцять сьомого доповнити новим абзацом двадцять восьмим такого змісту: «OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн»;». У зв'язку з цим абзаци двадцять восьмий – тридцятий вважати відповідно абзацами двадцять дев'ятим – тридцять першим; абзац двадцять дев'ятий замінити п'ятьма новими абзацами такого змісту: «NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності). До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP 2 складає 10% від P_k та спрямовується: на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP. У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від P_k та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі»;».</p>	Залишити без змін	<p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду АТ «Оператор Ринку» є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. Тобто підняття тарифу торкнеться всіх учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР. Оподаткування господарської діяльності учасників ринку податком на додану вартість і відповідно реєстрація податкових зобов'язань з даного податку, виходячи від норм чинного законодавства, при прийнятті даної постанови, поставить у нерівні умови всіх учасників ринку.</p>

"20" березня 2023 року

(підпис)

Олег ДАЦКО

(прізвище, ім'я та по батькові)



Товариство з обмеженою відповідальністю
«Львівенергозбут», ЄДРПОУ 42092130
📍 вул. Шевченка, 1, м. Львів, 79016
✉ kanc@lvivenergozbut.com
🌐 www.lez.com.ua
☎ (032) 259-59-59

№ 907-2023-1339 від 31.03.2023

НКРЕКП
box@nerc.gov.ua
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
rokhvadze@nerc.gov.ua

Про надання зауважень та пропозицій

ТОВ «Львівенергозбут» надає зауваження та пропозиції до проекту змін Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (додаються).

Зауваження та пропозиції надаються за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

СЛАВА УКРАЇНІ!

З повагою

Заступник директора

Роман ГРИНЧУК



Документ підписаний КЕП
Номер документа № 907-2023-1339 від 31.03.2023
Гринчук Роман Васильович
Сертифікат 26B2648ADD3032E104000000D4FF27006D5FAC00
Дійсний з 2022-11-18 10:05:14.000 до 2024-11-18 10:05:14.000

Ребот Володимир
тел.: 25-042
v.rebot@lvivenergozbut.com

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (до проекту змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>	Залишити чинну редакцію	<p>Відсутність факту реєстрації податкової накладної регулюється між суб'єктами господарювання у площині податкового законодавства, де відповідальність за його порушення має індивідуальний характер. Порушення платниками ПДВ граничного строку реєстрації податкових накладних є індивідуальним правопорушенням, стосується індивідуального суб'єкта ринку, а тому видатки на створення/поповнення цільового фонду для забезпечення своєчасної реєстрації або несвоєчасної реєстрації, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, не можуть перекладатись на інших учасників ринку електричної енергії (на необмежене коло учасників) шляхом включення таких видатків у тариф АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» (далі – ОР).</p>
<p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p>	Залишити чинну редакцію	<p>У випадку відмови продавця товарів/послуг у реєстрації податкової накладної або в разі порушення ним порядку її заповнення та/або порядку реєстрації в Єдиному реєстрі покупець таких товарів/послуг має право додати до податкової декларації за звітний податковий період заяву зі скаргою на такого продавця (постачальника) щодо податкової накладної, реєстрація якої дає право на</p>

$$D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$$

де P_k - річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою

$$P_k = MB + OP + A + IB,$$

де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$MB = BP + CM + BU,$$

де BP - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;

CM - витрати на матеріали, тис. грн;

BU - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;

OP - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;

A - амортизація, що визначається відповідно до норм

включення сум податку до складу податкового кредиту. Надходження такої заяви зі скаргою є підставою для проведення документальної позапланової виїзної перевірки продавця (постачальника). Фактично для покупця встановлено певні правила поведінки, дотримання яких навіть за умови винних дій постачальника дає покупцеві право виконати вимоги Податкового кодексу України належним чином та зберегти свій податковий кредит.

Тобто доля податкового кредиту залежить не лише від постачальника, але й від правильності дій самого покупця.

Слід зауважити, що створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР, у разі включення таких видатків до вартості послуг ОР, стосуватиметься усіх учасників ринку, не зважаючи на відсутність фактів постачання/продажу електричної енергії ОР та відсутність фактів правопорушень, **що свідчить про неоднаковий підхід до усіх суб'єктів ринку.**

А відтак, ТОВ «Львівенергозбут» вважає недоцільним включення в тариф ОР на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР обігових коштів для забезпечення своєчасної реєстрації податкових накладних у разі nereєстрації або несвоечасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства.

діючого законодавства, тис. грн;

ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою

$$ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІІВ,$$

де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;

ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;

ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;

ІІВ - інші витрати, тис. грн, що включають:

податки та інші передбачені законодавством платежі;

витрати на врегулювання спорів у судових органах;

загальнокорпоративні витрати;

КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від’ємне значення, та розраховується за формулою

$$КВ = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$$

де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год;

V_{p-1}^f – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год;

D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;

Δ ЧП – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.;

ОФ – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;

DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);

NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).

До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від P_k та спрямовується:
на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP;

<p>на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.</p> <p>У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду</p> <p>ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP – зобов’язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP – зобов’язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>		
<p>3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов’язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення безбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p> <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	
<p>4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	

<p>фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:</p> <p>1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;</p> <p>2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;</p> <p>3) суми отриманого додаткового доходу;</p> <p>4) сум надходження до цільового фонду ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.</p>		
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок нереєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	<p>Залишити чинну редакцію</p>	

4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.		
---	--	--

Вих. № 397

30 березня 2023 року

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
rokhvadze@nerc.gov.ua , box@nerc.gov.ua**

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866

Насилаємо зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308.

З метою прийняття участі у відкритих обговореннях змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 просимо направити посилання на електронну адресу **office@energy365.com.ua**

Додаток:

- Пропозиції та зауваження до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308, оформлені відповідно до Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866

З повагою,

Директор ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Ю. ПІДЛІСНИЙ

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>	<p>У випадку відсутності реєстрації/не реєстрації податкової накладної або її блокування, учасник ринку зобов'язаний перерахувати на рахунок ДП «Оператор ринку» суму грошових коштів розмірі не зареєстрованого ПДВ, як гарантій платіж.</p> <p>Розмір гарантованого платежу не є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Після реєстрації учасником ринку ПДВ на ДП «Оператор ринку», останній зобов'язаний його повернути протягом 2 банківських днів після реєстрації податкової накладної.</p>	<p>При прийнятті цих змін можливе орієнтовне збільшення тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, щонайменше на 1 грн./МВт*год.</p> <p>Випадки не реєстрації податкових накладних є одиничними, та не мають системного характеру. Внесення змін порушує права інших учасників які своєчасно виконують свої зобов'язання, Справедливе ціноутворення на товар та послуги, рівність усіх учасників ринку можливе лише за умови створення</p>

		прозорих та конкурентних механізмів реалізації електроенергії, але такі зміни порушують ці фундаментальні принципи.
Підпункт відсутній	Доповнити Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку пп. 2.4.1 п.2.4 розділу 2 підпунктом 3 наступного змісту: «3) порушення реєстрації податкових накладних у терміни, встановлені цими Правилами та договорами.»	Санкція за невиконання гарантованого платежу

«30» березня 2023 року

(підпис)

Юрій Підлісний
(прізвище, ім'я та по батькові)



ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»
код ЄДРПОУ 41823846
Адреса: пр. Перемоги, 126Б, м.Чернігів, 14013
Кол- центр: (0462)94-15-00 Тел: (0462)654-629
E-mail: info@cn.enera.ua

Голові НКРЕКП
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ
вул. Смоленська, буд. 19, м. Київ, 03057

Відповідно до оприлюдненого проекту, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП від 17.03.2023 № 38 «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», який був розміщений на сайті НКРЕКП 17.03.2023р., ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» надає свої пропозиції та зауваження.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p align="center">Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР</p>		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР,</p>	<p align="center">Видалити пункт</p>	<p>Цільовий фонд ОР- додаткове фінансове навантаження на всіх Учасників РДН/ВДР, включаючи відповідальних Учасників, яким є ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», яке своєчасно реєструє податкові накладні для ОР та задля своєчасного забезпечення реєстрації ОР податкових накладних змушене поповнювати рахунок електронного адміністрування податку на додану вартість за рахунок кредитних коштів. ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», як постачальник універсальних послуг немає можливості своєчасно розраховуватися з постачальниками за придбану електричну енергію та послуги, а додаткове фінансове навантаження ускладнить</p>

спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.		ситуацію з розрахунками.
---	--	--------------------------

<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок nereєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	Видалити пункт	<p>Це створює нерівні умови для Учасників ринку.</p> <p>Всі Учасники реєструють податкові накладні відповідно до вимог Податкового Кодексу України, несуть відповідальність за несвоєчасну реєстрацію шляхом сплати штрафних санкцій та змушені приймати рішення, в разі недостатності податкового кредиту поповнювати коштами рахунок електронного адміністрування, навіть за рахунок кредитних коштів.</p>
---	----------------	--

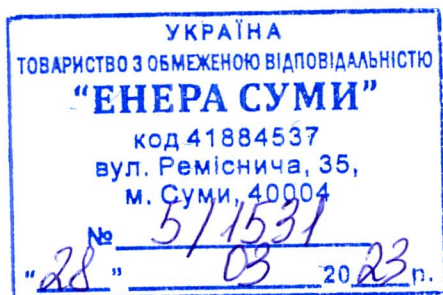
Директор

Р.М. Гамениця



ЕНЕРА СУМИ
енергетична компанія

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" 40004, м. Суми, вул. Ремісничка, 35
Тел/факс: (0542) 660-979
E-mail: info@sm.enera.ua
sm.enera.ua



Щодо зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП
"Про затвердження Змін до Правил ринку
"на добу наперед" та внутрішньодобового ринку"

Голові Національної комісії, що
здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних
послуг

Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

Шановний пане Костянтине!

Користуючись нагодою, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас з приводу наступного.

У зв'язку з тим, що нашим Товариством було більш детально опрацьовано проєкт постанови розміщений на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за адресою <http://www.nerc.gov.ua>, 17.03.2023 опубліковано повідомлення про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови "Про затвердження Змін до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку"

Відповідно ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" ознайомилось з даним проєктом постанови, надає свої пропозиції, просить розглянути їх та врахувати в подальшій роботі.

Заздалегідь вдячні.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку" на 2 арк. у 1 прим.

З повагою


Ірина ЛОШАК
Директор

Виконавець:
ВОЗ таРЛ
Ольга Кириленко
(0542) 660-979 (610)

Додаток 1

до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта "Про затвердження Змін до правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку"

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p>	<p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p>	<p>Введення такої складової як оплата цільового фонду призведе до того, що збільшиться вартість фіксованого тарифу на оплату послуг, що призведе до зростання відпускного тарифу для споживачів.</p>
<p>$D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP$ (тис. грн),</p> <p>де P_k - річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>$D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP$ (тис. грн),</p> <p>де P_k - річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою</p>	<p>Даний пункт вважаємо за необхідне застосовувати лише до тих учасників, що порушують умови реєстрації податкових накладних, для можливого стимулювання їх вчасно виконувати свої зобов'язання. Також, треба враховувати той факт, що невиконання своїх зобов'язань може виникнути не з провини учасника (збій в програмі і т.д). Крім того доцільно застосовувати даний механізм не на постійній основі, а протягом певного терміну.</p>
<p>$P_k = MB + OP + A + IB$,</p> <p>де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> <p>$MB = BP + CM + BU$,</p> <p>де BP - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;</p> <p>CM - витрати на матеріали, тис. грн;</p> <p>BU - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;</p> <p>OP - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної</p>	<p>$P_k = MB + OP + A + IB$,</p> <p>де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> <p>$MB = BP + CM + BU$,</p> <p>де BP - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;</p> <p>CM - витрати на матеріали, тис. грн;</p> <p>BU - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;</p>	<p>Тобто пропонуємо для кожної компанії встановлювати свій фіксований платіж в залежності від вчасної реєстрації податкових накладних.</p>

<p>чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;</p> <p>А - амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;</p> <p>ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІІВ,$ <p>де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;</p> <p>ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;</p> <p>ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;</p> <p>ІІВ - інші витрати, тис. грн, що включають:</p> <p>податки та інші передбачені законодавством платежі;</p>	<p>ОП - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;</p> <p>А - амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;</p> <p>ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІІВ,$ <p>де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;</p> <p>ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;</p> <p>ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;</p>	
<p>витрати на врегулювання спорів у судових органах;</p> <p>загальнокорпоративні витрати;</p>	<p>ІІВ - інші витрати, тис. грн, що включають:</p> <p>податки та інші передбачені законодавством платежі;</p>	
<p>КВ - сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від'ємне значення, та розраховується за формулою</p> $КВ = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$ <p>де T_{p-1} - тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год;</p> <p>V_{p-1}^f - фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год;</p> <p>D_{p-1}^{pl} - прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;</p> <p>$\Delta ЧП$ - сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у</p>	<p>витрати на врегулювання спорів у судових органах;</p> <p>загальнокорпоративні витрати;</p> <p>КВ - сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від'ємне значення, та розраховується за формулою</p> $КВ = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$ <p>де T_{p-1} - тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт·год;</p> <p>V_{p-1}^f - фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт·год;</p> <p>D_{p-1}^{pl} - прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-</p>	

<p>розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.;</p> <p>ОФ - обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн.;</p> <p>DD - додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);</p> <p>NP - прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності). До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Рк та спрямовується: на розвиток підприємства - у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР - у розмірі 50 % від NP. У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР - розмір NP складає 5% від Рк та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP - зобов'язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP - зобов'язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>	<p>продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.;</p> <p>Δ ЧП - сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн.;</p> <p>ОФ — обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн.;</p> <p>DD - додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);</p> <p>NP - прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності). До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Рк та спрямовується: на розвиток підприємства - у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР - у розмірі 50 % від NP.</p> <p>У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР - розмір NP складає 5% від Рк та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP — зобов'язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP — зобов'язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>	
--	--	--

" __ " ____ 20__ року



Ірина ЛОШАК
(ПІБ)



Код ЄДРПОУ 41835359 р/р UA123204780000026006924865952
ПАТ АБ «УКРГАЗБАНК» МФО 320478
ПІН 418353502287 Свідчення ПДВ 1802284500029

№ _____ від _____ 2023р.

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Костянтину УЩАПОВСЬКОМУ**
03057 м. Київ, вул. сім'ї Бродських, 19
box@nerc.gov.ua

**Щодо зауважень та пропозицій до
Проекту постанови НКРЕКП
від 17.03.2023р №38**

Шановний Костянтіне Валерійовичу!

Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» (надалі Товариство) засвідчує Вам свою щирю повагу та зазначає наступне.

17.03.2023р. на сайті НКРЕКП розміщено проект Постанови НКРЕКП від 17.03.2023 № 38 «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед, та внутрішньодобового ринку», до якого ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» надає свої пропозиції та зауваження у вигляді таблиці (додаток №1).

Додаток : №1 таблиця

З повагою,

Директор

Олександр БЛИЗНЮК

Тетяна ОБЕРТЮХ 0432-65-86-05

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР). Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку. Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>	Видалити пункт	<p>Цільовий фонд ОР- додаткове фінансове навантаження на всіх Учасників РДН/ВДР, включаючи відповідальних Учасників, яким є ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», яке своєчасно реєструє податкові накладні для ОР та задля своєчасного забезпечення реєстрації ОР податкових накладних змушене поповнювати рахунок електронного адміністрування податку на додану вартість за рахунок кредитних коштів. ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ», як постачальник універсальних послуг немає можливості своєчасно розраховуватися з постачальниками за придбану електричну енергію та послуги, а додаткове фінансове навантаження ускладнить ситуацію з розрахунками.</p>
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок не реєстрації, несвоечасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	Видалити пункт	<p>Це створює нерівні умови для Учасників ринку. Всі Учасники реєструють податкові накладні відповідно до вимог Податкового Кодексу України, несуть відповідальність за несвоечасну реєстрацію шляхом сплати штрафних санкцій та змушені приймати рішення, в разі недостатності податкового кредиту поповнювати коштами рахунок електронного адміністрування, навіть за рахунок кредитних коштів.</p>



АСОЦІАЦІЯ
ПОСТАЧАЛЬНИКІВ
ЕНЕРГОРЕСУРСІВ

www.esa.org.ua
+38 067 549 00 67
ukraine.esa@gmail.com

01010, м. Київ,
вул. Московська,
буд. 32/2, поверх 14

від 24.03.2023
№ 167-СЛ-03-0323

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних
послуг**

вул. Смоленська, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед», та
внутрішньодобового ринку»*

Асоціація постачальників енергоресурсів (далі - Асоціація) висловлює свою повагу Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) та звертається до НКРЕКП з приводу наступного.

17.03.2023р. на сайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед», та внутрішньодобового ринку» (далі - Проект).

Асоціація ознайомилась з Проектом, аналізом його регуляторного впливу, обґрунтуванням щодо його прийняття та надає зауваження та пропозиції до Проекту, висловлені у додатку до нього.

З огляду на нестабільну на сьогодні ситуацію на ринку електричної енергії та значний спад економічної діяльності суб'єктів господарювання існує ризик із можливим невиконанням зобов'язань суб'єктами господарювання у разі прийняття Регулятором вказаного Проекту щодо додаткового навантаження на суб'єктів ринку електричної енергії.

Тому, для продовження функціонування ринку електричної енергії та відновлення країни, українському бізнесу потрібні нові опори та стратегії, які вже довели свою ефективність адже країна має працювати та відновлювати зруйновану економіку навіть в умовах щоденної жорстокої війни.

Асоціація просить НКРЕКП врахувати висловлені зауваження та пропозиції зазначені у цьому листі та не приймати постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед», та внутрішньодобового ринку».

Враховуючи висловлені у листі зауваження Асоціація зазначає, що участь у обговореннях пропозицій та зауважень до Проекту прийме заступник Голови правління з питань електроенергії Асоціації постачальників енергоресурсів - Гончарук Василь Миколайович (тел. 0992912129) vasyl.goncharuk@esa.org.ua.

Додаток: зауваження та пропозиції Асоціації до Проекту на 6 арк.

Голова Правління

Довідка

Громадська спілка «Асоціація постачальників енергоресурсів» є незалежною організацією, членами якої на сьогодні є близько 40 ліцензятів з постачання природного газу та електроенергії, що здійснюють свою діяльність на території майже всіх регіонів України. Головною метою створення Асоціації є, зокрема, захист законних інтересів своїх членів та споживачів енергетичних продуктів, сприяння розбудові та лібералізації енергетичних ринків України на засадах ринкових механізмів вільної та конкурентної боротьби, запровадження вільних ринкових механізмів доступу до енергетичних ресурсів України для своїх членів та споживачів. Члени Асоціації мають багаторічний досвід у сфері постачання газу для потреб різних категорій споживачів і готові докладати зусиль для вдосконалення ринкових механізмів взаємодії між постачальниками та споживачами з метою розбудови в Україні повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах захисту інтересів споживачів та добросовісної конкуренції.

А. КОМΠΑН

Поточна редакція Проекту НКРЕКП	Текст Проекту НКРЕКП зі змінами та доповненнями, які пропонуються Асоціацією	Обґрунтування
<p>НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП) ПОСТАНОВА Київ від ____ № ____</p> <p>«Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»</p> <p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «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:</p> <p>1. Затвердити Зміни до Правил ринку «на</p>	<p>Проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» Асоціація не підтримує з огляду на ризики із можливим невиконанням інших зобов'язань суб'єктами господарювання та наданням переваг при здійсненні господарської діяльності учаснику ринку електричної енергії – АТ «Оператор ринку».</p>	<p>Проектом пропонується внести зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2022 № 308 (далі- Правила РДН/ВДР), з метою врегулювання питання створення цільового фонду у АТ «Оператора ринку» для своєчасного виконання податкових зобов'язань АТ «Оператором ринку». При цьому передбачається, що розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду АТ «Оператора ринку» є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p> <p>Основні вимоги до учасників ринку при здійсненні ними діяльності на ринку електричної енергії визначаються відповідно до Закону України «Про ринок електричної</p>

добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Т.в.о. Голови НКРЕКП

Р.Кайдаш

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№ _____

Зміни до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку

У додатку 9:

1) главу 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).

енергії», Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018р. № 307.

Частиною 2 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносини між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема, правилами ринку, правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку, правилами роздрібного ринку, іншими нормативно-правовими актами.

Вказаними нормативно-правовими актами не передбачено надання будь-яких переваг для здійснення господарської діяльності учасникам ринку електричної енергії.

Запропоновані ж Проектом норми про врегулювання питання створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань АТ «Оператором ринку» пропонують нерівні умови здійснення господарської (підприємницької) діяльності учасниками ринку електричної енергії та створять додаткове фінансове навантаження для

Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.

Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.

Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.»;

2) у главі 3:

у пункті 3.3:

абзац другий викласти в такій редакції:

« $D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP$ (тис. грн),»;

після абзацу двадцять сьомого доповнити новим абзацом двадцять восьмим такого змісту:

«OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн.».

У зв'язку з цим абзаци двадцять восьмий – тридцятий вважати відповідно абзацами двадцять дев'ятим – тридцять першим;

абзац двадцять дев'ятий замінити п'ятьма

учасників ринку електричної енергії, оскільки це є затратною частиною, що перекладається, зокрема, на електропостачальника, як учасника ринку електричної енергії, при цьому, за рішенням НКРЕКП - Регулятора одному з учасників ринку при здійсненні підприємницької діяльності Регулятором пропонується надати перевагу, передбачивши створення такого цільового фонду за рахунок діяльності інших учасників ринку.

Крім цього, такі відрахування для суб'єктів ринку електричної енергії до вказаного фонду є також додатковим тягарем, що в майбутньому може призвести до дефолтів та відповідно до додаткових фінансових ризиків суб'єктів господарювання, що пов'язані з залученням додаткових коштів в тому числі кредитних.

Відповідно до частини 2 статті 12 Господарського кодексу України (далі-Кодекс) основними засобами регулюючого впливу держави на діяльність суб'єктів господарювання є державне замовлення, ліцензування, патентування і квотування, технічне регулювання, застосування нормативів та лімітів, регулювання цін і тарифів, надання інвестиційних, податкових та інших пільг, надання

новими абзацами такого змісту:

«NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).

До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Pk та спрямовується:

на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP;

на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.

У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;».

У зв'язку з цим абзаци тридцятий та тридцять перший вважати відповідно абзацами тридцять четвертим та тридцять п'ятим;

пункт 3.6 викласти в такій редакції:

«3.6. ОР для погодження розрахунку граничного розміру цільового фонду ОР, фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.»;

3) у главі 4:

пункт 4.1 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) формування цільового фонду ОР.»;

пункт 4.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) сум надходження до цільового фонду

дотацій, компенсацій, цільових інновацій та субсидій.

Кодексом гарантовано (стаття 6), що загальним принципом господарювання є заборона незаконного втручання органів державної влади та органів місцевого самоврядування, їх посадових осіб у господарські відносини.

Частиною 4 статті 23 Кодексу встановлено, що незаконне втручання органів та посадових осіб місцевого самоврядування у господарську діяльність суб'єктів господарювання забороняється.

Водночас, статтею 42 Кодексу встановлено, що підприємництво - це самостійна, ініціативна, систематична, на власний ризик господарська діяльність, що здійснюється суб'єктом господарювання з метою досягнення економічних і соціальних результатів та одержання прибутку.

Таким чином, наявність різного роду ризиків є однією з особливостей здійснення господарської діяльності.

Тому, у запровадженні такого регулювання вбачається додатковий ризик для здійснення господарської діяльності електропостачальників водночас, з наданням переваг іншому учаснику ринку АТ «Оператору ринку».

ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.»;

доповнити двома новими пунктами такого змісту:

«4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок нерєєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.

4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.».

Директор

Департаменту енергоринку І.Сідоров

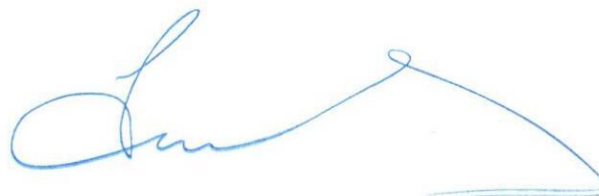
Критична ситуація з розрахунками за електричну енергію, що наразі утворилася на ринку електричної енергії, призводить до зростання дебіторської заборгованості, а також до зменшення обігових коштів електропостачальників, що впливає на їх платоспроможність.

При цьому, прогнозне зменшення надходжень грошових коштів порівняно з довоєнним періодом призводить до зменшення суми нарахованого ПДВ. Водночас, з урахуванням кон'юнктури ринку електричної енергії очікується зменшення доходу від реалізації електричної енергії та послуг порівняно з запланованим, що негативно вплине на розмір чистого прибутку та призведе до зменшення платежів.

Зважаючи на ситуацію, що склалася з початку воєнних дій, майже неможливо спрогнозувати платежі електропостачальником. Доходи від реалізації електроенергії та витрати, пов'язані з діяльністю на ринку електричної енергії, в умовах воєнного стану вже значно відрізняються від запланованих, що впливає на прогнозні показники податку на прибуток. А враховуючи касовий метод з ПДВ, при існуючих недорозрахунках, неможливо

		<p>спрогнозувати сплату таких податків до бюджету.</p> <p>Існує суттєвий дефіцит коштів на ринку електричної енергії.</p>
--	--	---

Голова Правління



А. Компан

ГРОМАДСЬКА СПІЛКА «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»
PUBLIC ASSOCIATION «ENERGY UNION»

Україна, 03057, місто Київ, а/с 56, Код ЄДРПОУ 43610044

Фактична адреса: Україна, місто Київ, вул. Смоленська 31-33, офіс 9

№ рахунку UA473510050000026006879004780 АТ «УКРСИББАНК»

Рішенням ГУ ДПС у Чернігівській області включена до Реєстру неприбуткових установ і організацій №74/25-01-53-04-35 від 08.05.2020р.

e-mail: energy.union.info@gmail.com www.energy-union.org тел: +380958162751

вих. № 08 від «27» березня 2023 року

НКРЕКП

*Зауваження та пропозиції до проекту Постанови
«Про затвердження Змін до Правил ринку
«на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»*

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проект Постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», надалі за текстом Проект. Проектом передбачається внесення змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», затверджених Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308, надалі за текстом Постанова, що має на меті:

- запобігання збитковій діяльності Оператора Ринку у частині недоотримання податкового кредиту, пов'язаного із несвоєчасною реєстрацією податкових накладних учасниками РДН/ВДР;
- попередження випадків різкого зростання тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, викликану компенсацією збитків Оператора Ринку через несвоєчасну реєстрацію податкових накладних учасниками РДН/ВДР;
- створення джерела коштів для забезпечення можливості своєчасного виконання Оператором Ринку податкових зобов'язань у випадках порушення учасниками РДН/ВДР їх податкових зобов'язань.

Громадська Спілка «Енергетичний Союз» висловлює Вам свою повагу за розроблений Проект, питання, яке винесено на обговорення, дуже важливе для кожного учасника ринку та дійсно потребує внесення змін в регуляторні документи.

Учасники спілки уважно вивчили Проект, провели обговорення та на сьогодні мають додаткові питання щодо Проекту, всі **пропозиції надані в додатку № 1 на 9 аркушах** згідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866. **Додатково відправлено лист до НКРЕКП №07 від 27.03.2023 року з пропозиціями та зауваженнями.**

Участь в обговореннях пропозицій та зауважень до Проекту приймуть:

голова спілки Тагієва Ольга Олександрівна +380958162751; energy.union.info@gmail.com

та член спілки Андрієнко Поліна Валеріївна +380674013120; avpolinaid@yahoo.com.

**З повагою,
Голова спілки**



Тагієва Ольга

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - Пропозиції змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 9 до Правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР		
<p>1.5. ОР забезпечує створення цільового фонду для своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР (далі – цільовий фонд ОР).</p> <p>Використання коштів цільового фонду ОР здійснюється з урахуванням положень цього Порядку.</p> <p>Розмір обов'язкового відрахування на поповнення цільового фонду ОР є складовою тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p> <p>Граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<p>Обґрунтування спільне для усіх запропонованих змін.</p> <p>Запропонований проект рішення «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку», який розроблено відповідно до пропозицій АТ «Оператор ринку» (далі – ОР), передбачає внесення змін до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, у частині створення ОР цільового фонду для</p>

<p>податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних.</p>		<p>забезпечення своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР.</p> <p>Слід зауважити Оператор Ринку на сьогодні відповідно до чинних нормативно-правових актів вже має важелі впливу на учасників РДН/ВДР, і прийняття додаткових обмежень для учасників РДН/ВДР призведуть до відволікання обігових коштів та додаткового фінансового навантаження на учасників ринку. Відповідно до пропозицій Оператора ринку передбачається внесення змін до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР у частині створення ОР цільового фонду для забезпечення своєчасного виконання податкових зобов'язань ОР.</p>
<p>3.3. Річний прогнозний дохід ОР від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР повинен забезпечувати покриття в межах провадження діяльності всіх економічно обґрунтованих витрат, що входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, інших операційних витрат, розрахункового прибутку, і розраховується за формулою</p> $D = P_k - KB - DD - OF + NP + VP + PP \text{ (тис. грн),}$ <p>де P_k - річний прогнозний розмір операційних витрат на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, тис. грн, що розраховується за формулою</p> $P_k = MB + OP + A + IB,$ <p>де MB - матеріальні витрати на провадження діяльності зі здійснення функцій ОР, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $MB = VP + CM + VU,$ <p>де VP - витрати на виробничі та професійні послуги (аудит, банківські послуги для РДН/ВДР тощо), крім послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<p>В наданих пропозиціях Оператора Ринку залишаються не висвітлені наступні питання:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не вказана максимальна конкретна сума Фонду, Оператор Ринку обмежився лише констатацією, що розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передував розрахунковому тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства про реєстрації податкових накладних. - незрозуміле фінансове навантаження на кожного учасника ринку, скільки кожен учасник ринку повинен переплатити для повного наповнення цього фонду; - як буде застосовуватись механізм у разі закінчення накопичення збору коштів для Фонду;

<p>користування програмним забезпеченням ОР, тис. грн;</p> <p>СМ - витрати на матеріали, тис. грн;</p> <p>ВУ - витрати на утримання, експлуатацію, ремонт, оренду виробничих приміщень (у т. ч. комунальні платежі), основних засобів та інших матеріальних необоротних активів, тис. грн;</p> <p>ОП - витрати на оплату праці з нарахуваннями, що визначаються виходячи з чинної на момент розрахунку штатної чисельності працівників ОР та заробітної плати, а також інших виплат, установлених згідно з законодавством, тис. грн;</p> <p>А - амортизація, що визначається відповідно до норм діючого законодавства, тис. грн;</p> <p>ІВ - інші операційні витрати, тис. грн, що розраховуються за формулою</p> $ІВ = ВЗ + ВСВ + ПЗ + ІПВ,$ <p>де ВЗ - витрати на зв'язок, тис. грн;</p> <p>ВСВ - витрати на службові відрядження, тис. грн;</p> <p>ПЗ - витрати на ліцензії та обслуговування програмного забезпечення, відмінного від програмного забезпечення ОР (програмне забезпечення бухгалтерського обліку, документообігу, антивірус, ЛІГА тощо), тис. грн;</p>		<ul style="list-style-type: none"> - як буде застосовуватись поновлення щодо збору нових коштів у разі використання всієї суми яка була зібрана фондом; - в який термін ОР наповнить повністю необхідну суму Фонду з урахуванням затвердженого додаткового навантаження на учасників; - який механізм прозорого контролю наповненості і його цільового використання; - в які строки після отримання кошти такого фонду мають бути направлені на спеціальний рахунок в системи адміністрування ПДВ, і чи буде такий фонд приносити додатковий прибуток ОР у вигляді як мінімум відсотків від розміщення таких коштів на банківському рахунку; - якщо будуть нараховуватися відсотки на такий фонд, то як вони враховуватимуться при наповненні цього фонду; <p>Чому при монопольному становищі ОР усі учасники ринку мають нести додаткове навантаження, хоча правила ПКУ для всі однакові, і тим самим порушуються вимоги ст. 13 Конституції України, яка гарантує рівність усім суб'єктам права власності перед законом.</p> <p>В запропонованому Проєкті питань більше, ніж відповідей.</p> <p>Учасники ринку не проти, щоб кожен створював такий Фонд, але не за рахунок інших, всі учасники ринку несуть ризики отримання збитків, спричинених недоотриманням податкового кредиту, пов'язаного із несвоєчасною реєстрацією податкових накладних іншими учасниками ринку. Відповідно, прийняття запропонованого рішення для забезпечення попередження збиткової діяльності виключно Оператора Ринку призведе до створення Фонду для ОР за рахунок інших учасників ринку.</p>
--	--	---

<p>ПВ - інші витрати, тис. грн, що включають:</p> <p>податки та інші передбачені законодавством платежі;</p> <p>витрати на врегулювання спорів у судових органах;</p> <p>загальнокорпоративні витрати;</p> <p>КВ – сума коригування річного прогнозного доходу ОР, що може мати як додатне, так і від’ємне значення, та розраховується за формулою</p> $KB = (T_{p-1} \cdot 2V_{p-1}^f - D_{p-1}^{pl} - \Delta ЧП)/1000,$ <p>де T_{p-1} – тариф на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, чинний у попередньому періоді, грн/МВт-год;</p> <p>V_{p-1}^f – фактичний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у попередньому періоді, МВт-год;</p> <p>D_{p-1}^{pl} – прогнозний дохід від провадження господарської діяльності зі здійснення функцій ОР, урахований при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для попереднього періоду, грн;</p> <p>$\Delta ЧП$ – сума податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу), що виникає в результаті перевищення фактичного доходу над прогнозним, що врахований у розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР для</p>		<p>Першочергово Регулятор має виправити помилки, допущені ним при затвердженні Постанови, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Договору про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; - Договору про купівлю-продаж про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед». <p>Так, п. 9.4. обох Договорів викладений у наступній редакції: «9.4. У випадку несвоєчасної реєстрації податкових накладних, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, що призвело до втрати податкового кредиту ОР, Учасник сплачує штраф у розмірі, що дорівнює розміру втраченого податкового кредиту ОР, на підставі виставленої ОР вимоги про сплату штрафу. Штраф повинен бути сплачений Учасником не пізніше шести банківських днів з дня отримання Учасником письмового повідомлення від ОР про порушення вищезазначених умов Договору.»</p> <p>Проте текст п. 9.4. цих Договорів суперечить сталій судовій практиці Верховного суду, яка склалася як на дату затвердження таких Договорів, так і на поточну дату.</p> <p>Згідно з правовою позицією, викладеною в Постановах Великої Палати Верховного Суду від 05.06.2019 у справі № 908/1568/18 та Об’єднаної палати Касаційного господарського суду у складі Верховного Суду від 03.08.2018 у справі №917/877/17, <i>при порушенні контрагентом (продавцем) за договором обов’язку щодо складення та реєстрації податкових накладних належним способом захисту для заявника (покупця) може бути звернення до суду <u>з позовом про відшкодування завданих збитків</u>.</i></p>
---	--	---

<p>попереднього періоду, грн.;</p> <p>OF – обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, що визначається як різниця між обсягом коштів, наявних у цільовому фонді ОР, та граничним розміром цільового фонду ОР, тис. грн;</p> <p>DD – додатковий дохід від ліцензованої діяльності, зокрема 3 % річних, інфляційні нарахування, штрафні санкції та дохід за користування залишками коштів, отриманих від учасників РДН/ВДР, за вирахуванням податку на прибуток та відрахувань частини чистого прибутку (доходу);</p> <p>NP – прибуток ОР, що спрямовується на розвиток підприємства та на поповнення цільового фонду ОР (у разі необхідності).</p> <p>До досягнення граничного розміру цільового фонду ОР розмір NP складає 10% від Pk та спрямовується:</p> <p>на розвиток підприємства – у розмірі 50 % від NP; на поповнення цільового фонду ОР – у розмірі 50 % від NP.</p> <p>У випадку досягнення граничного розміру цільового фонду ОР – розмір NP складає 5% від Pk та спрямовується на розвиток підприємства у повному обсязі;</p> <p>VP – зобов’язання з відрахування частини чистого прибутку, тис. грн.;</p> <p>PP – зобов’язання зі сплати податку на прибуток, тис. грн.</p>		<p>Реєстрація податкової накладної є обов’язком, який виникає у платника податків не на підставі того, що такий обов’язок зазначеного в укладеному ним Договорі, а на підставі норм податкового законодавства. Таким чином, реєстрація податкової накладної платником податків є зобов’язанням, яке має не цивільно-правову природу, а податкову. У зв’язку з цим належним захистом порушеного права при невиконанні платником податків- контрагентом зобов’язання з реєстрації податкової накладної не може бути стягнення штрафу, а лише відшкодування збитків.</p> <p>Зважаючи на це, учаснику ринку пропонують Регулятору викласти п. 9.4. Договору про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку та Договору про купівлю-продаж про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед» у наступній редакції:</p> <p>«П. 9.4. У разі порушення умов реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних Сторона, яка не здійснила таку реєстрацію (винна Сторона), зобов’язана відшкодувати Стороні, яка не отримала податковий кредит (управленій Стороні), понесені збитки впродовж 10 (десяти) календарних днів з дня, наступного за днем отримання від управленої Сторони вимоги про таке відшкодування, направленої на електронну пошту винної Сторони.</p> <p>У випадку, якщо винна Сторона усуне порушення з реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 365 днів від останнього дня місяця, в якому відбулася купівлі-продаж електричної енергії, щодо якої не було здійснено реєстрацію податкової накладної, у зв’язку з чим в управленої Сторони виникне</p>
--	--	--

		право на податковий кредит, остання зобов'язана повернути винній Стороні грошові кошти, отримані як відшкодування збитків, впродовж 10 (десяти) календарних днів з дня, наступного за днем отримання від винної Сторони вимоги про таке повернення, направленої на електронну пошту управненої Сторони.
<p>3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.</p>	Пропонується не вносити	<p>Сторони домовилися, що розмір збитків дорівнюватиме розміру неотриманого податкового кредиту (договірний розмір збитків).</p> <p>Доказом заподіяння збитків Сторони домовилися вважати факт відсутності реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних, що призвело до втрати управненої Стороною права на податковий кредит.</p>
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <p>1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР;</p> <p>2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР;</p> <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	Пропонується не вносити	<p>Доказом, з яким Сторони пов'язують право на повернення відшкодованих збитків, Сторони домовилися вважати факт реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 365 днів від останнього дня місяця, в якому відбулася купівля-продаж електричної енергії.»</p> <p>Водночас, учасники ринку звертають увагу, що Типовий договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку взагалі не містить положень про відповідальність ОР за nereєстрацію/невчасну реєстрацію податкових накладних ОР, що є дискримінаційним та надає ОР невинуваті привілеї. Зважаючи на це пропонуємо доповнити цей договір п. 4.5. наступного змісту:</p>
<p>4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік про фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:</p> <p>1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки</p>	Пропонується не вносити	<p>«4.5. У разі порушення ОР умов реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних Учасник має право здійснити оплату за наступний(і) етап(и) надання послуг з вирахуванням сум недоотриманого податкового кредиту, при цьому направивши ОР на</p>

<p>(обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;</p> <p>2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;</p> <p>3) суми отриманого додаткового доходу;</p> <p>4) сум надходження до цільового фонду ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.</p>		<p>електронну пошту повідомлення про здійснення оплати з вирахуванням сум недоотриманого податкового кредиту. У випадку виконання ОР свого зобов'язання з реєстрації податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних у строк, менший за 365 днів включно (від останнього дня місяця, в якому відбулося надання послуги, щодо якої не було здійснено реєстрацію податкової накладної), Учасник впродовж 10 (десяти) календарних днів з дня отримання від ОР на електронну пошту повідомлення про виконання обов'язків з реєстрації податкової накладної, зобов'язаний здійснити на користь ОР доплату у розмірі раніше недоотриманого податкового кредиту.</p> <p>У випадку, якщо ОР не усуне порушення з реєстрації податкових накладних в Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 366 днів від останнього дня місяця, в якому надавалася послуга, щодо якої не було здійснено реєстрацію податкової накладної, то ОР зобов'язаний відшкодувати Учаснику понесені збитки. Сторони домовилися, що розмір збитків дорівнюватиме розміру неотриманого Учасником податкового кредиту. Доказом заподіяння збитків Сторони домовилися вважати факт відсутності реєстрації податкової накладної у Єдиному реєстрі податкових накладних протягом 365 днів від останнього дня місяця, в якому відбулося надання послуги, щодо якої не було здійснено реєстрацію податкової накладної.</p> <p>Учасник має право зарахувати суму збитків в рахунок раніше притриманої суми недоотриманого податкового кредиту.</p>
<p>4.6. ОР використовує кошти з цільового фонду ОР на поповнення рахунку ОР в системі електронного адміністрування податку на додану вартість, задля забезпечення реєстрації ОР податкових накладних внаслідок нереєстрації, несвоєчасної реєстрації учасником РДН/ВДР податкових накладних за операціями з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, або складання їх з порушеннями податкового законодавства України, включаючи блокування їх органом, що здійснює контроль за дотриманням вимог податкового законодавства, що призводять до втрати податкового кредиту ОР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	

<p>4.7. Обсяг коштів, надлишково перерахованих до цільового фонду ОР, в тому числі у разі зменшення граничного розміру цільового фонду ОР, враховуються при розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<p>Сторони дійшли згоди, що дії Учасника по недоплаті суми недоотриманого кредиту не є порушенням його договірних зобов'язань, передбачених даним Договором.»</p>
<p>3.6. Для погодження розрахунку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР ОР надає такий розрахунок Регулятору у друкованій формі в одному примірнику та електронній формі разом з документами, що використовувалися під час його підготовки.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<p>Додатково наголошуємо на необхідності детального вивчення дій ОР, внаслідок яких ОР утворилися збитки внаслідок нереєстрації його контрагентами податкових накладних, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чи подавалися ОР скарги на контрагентів, які не здійснили реєстрацію податкових накладних, до контролюючого органу в порядку, передбаченому п. 201.10 ст. 201 ПК України. Якщо так, то чи проводилася перевірка за такими скаргами контролюючими органами та які результати такої перевірки;
<p>4.1. Кошти, які надходять до ОР як відшкодування учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, ОР витрачає на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) фінансування послуг з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР; 2) забезпечення беззбиткової господарської діяльності зі здійснення функцій ОР у межах операційних витрат ОР, що є складовою погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР; <p>3) формування цільового фонду ОР.</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	<ul style="list-style-type: none"> - чи вживалися ОР дії, спрямовані на відшкодування збитків ОР з осіб, винних у нереєстрації податкових накладних; якщо вживалися, то які; якщо відбувався судовий розгляд, то який результат такого розгляду; якщо результат судового розгляду не на користь ОР, то чи вірно ОР було обрано спосіб захисту порушених прав; чи реалізовано ОР усі можливі способи захисту порушених прав; якщо на користь ОР, то чи були виконані такі судові рішення; - чи мали факти порушення ОР своїх зобов'язань з реєстрації податкових накладних внаслідок недоотримання податковому кредиту; якщо мали, то чи здійснювалося ОР відшкодування збитків тим учасникам ринку, яким сам ОР заподіяв збитки такою нереєстрацією; - кількість несвоєчасно зареєстрованих податкових накладних учасниками РДН/ВДР у розрізі місяців з 01.07.2019 року;
<p>4.2. ОР не пізніше 15 числа місяця, наступного за звітним періодом, надає Регулятору щомісячні звіти та звіти наростаючим підсумком за 3, 6, 9 місяців та за рік</p>	<p>Пропонується не вносити</p>	

<p>про фактично отримані кошти та здійснені видатки, які містять інформацію щодо, але не виключно:</p> <p>1) суми отриманих коштів, які надійшли як фіксований платіж, суми платежів за послуги з підтримки (обслуговування) та надання права на користування програмним забезпеченням ОР, курсу євро, з урахуванням якого здійснено платежі, кількості учасників РДН/ВДР, суми залишку коштів;</p> <p>2) суми отриманих коштів на фінансування операційних витрат, що є складовою тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, фактичних витрат та залишку невикористаних коштів за звітний період, із зазначенням обґрунтованих причин невикористання;</p> <p>3) суми отриманого додаткового доходу;</p> <p>4) сум надходження до цільового фонду ОР (із зазначенням джерел) та відрахувань з цільового фонду ОР.</p>		<ul style="list-style-type: none"> - обсяг несвоєчасно зареєстрованих податкових накладних учасниками РДН/ВДР у розрізі місяців з 01.07.2019 року; - розмір недоотриманого податкового кредиту Оператором ринку у розрізі місяців з 01.07.2019 року; - чи направлялися ОР грошові кошти на поповнення рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ; якщо не направлялися, то з яких підстав; чи звертався ОР за внесення змін до свого Фінансового плану щодо необхідності поповнення рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ; які результати таких звернень. <p>Учасники ринку зазначають, що без встановлення цих обставин Регулятор не може прийняти обґрунтоване рішення по запропонованому Проекту, оскільки перш ніж перекладати тягар можливої збитковості ОР на сумлінних учасників ринку, слід з'ясувати, наскільки ефективно сам ОР запобігає таким збиткам, а також захищає свої права та інтереси.</p>
--	--	--

«27» березня 2023 року

**Голова ГРОМАДСЬКОЇ СПІЛКИ
«ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»**

Табієва О.О.

Вих. №26/03/2023

Від 21.03.2023

**Національна Комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19****АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»
01032 м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27**

*Щодо проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження
Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»*

За ініціативою акціонерного товариства «Оператор ринку» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) розробила та оприлюднила проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акту «Про затвердження Змін до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку». Запропоновані зміни передбачають **створення Оператором ринку цільового фонду для забезпечення своєчасного виконання його податкових зобов'язань**.

Відзначимо, що Energy Club поділяє позицію щодо важливості розв'язання цього питання, оскільки неотримання податкового кредиту Оператором ринку від своїх контрагентів може спричинити невиконання ним своїх зобов'язань перед іншими учасниками ринку та негативно вплинути на загальну ринкову кон'юнктуру. Разом з тим вважаємо доцільним зазначити наступне.

Проєкт постанови передбачає, що «...*граничний розмір цільового фонду ОР визначається на рівні максимальної місячної втрати податкового кредиту ОР за останні 36 місяців, що передували розрахунку тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, спричинену порушенням учасниками РДН/ВДР податкового законодавства при реєстрації податкових накладних*». В той же час в обґрунтуванні до проєкту постанови **не надано вихідних даних, на основі яких можна ухвалювати рішення щодо необхідності створення цільового фонду**: не зазначено, коли та які суми податкового кредиту не отримав Оператор ринку, які заходи вживалися для покращення цієї ситуації, чи зверталось Товариство зі скаргами на дії таких учасників до НКРЕКП, яку претензійно-позовну роботу проведено, її результати тощо.

З метою змістовного розгляду проблеми та пошуків альтернативних шляхів її розв'язання Energy Club ініціював дослідження на основі відкритих даних. В результаті аналізу доступної інформації встановлено, що:

1. У 2020 році ДП «Оператор ринку» отримало **20 млн грн чистого прибутку** та сплатило до бюджетів різного рівня 133,8 мільйонів податків і зборів. За I півріччя 2021 року підприємство отримало **39,9 млн грн чистого прибутку**.
2. У реєстрі судових рішень виявлено **лише дві справи** щодо несвоєчасного надання податкового кредиту: а) ДП «Оператор ринку» звернулось із позовом до ТОВ «СУГОВАТ» про стягнення 7 562 877 грн 91 коп. збитків у зв'язку з порушенням відповідачем умов договору про купівлю-продаж електричної енергії та податкового законодавства в частині реєстрації податкових накладних за жовтень 2020 року та за листопад 2020 року (справа № 925/945/222). Позов задоволено. б) ТОВ "Екотеч Енерджі" не зареєструвало у жовтні 2021 року податковий кредит на Оператора ринку у сумі 44 924 452,21 грн. Позов Оператором ринку подано у жовтні 2022 року, тобто через рік.

Рішенням Господарського суду Дніпропетровської області від 02.03.2023 (справа № 904/3266/22) Оператору ринку відмовлено у задоволенні позову щодо стягнення штрафних санкцій відповідно до договору про купівлю-продаж електричної енергії на ринку "на добу наперед" (договір №427/01РДН від 20.03.2020 року).

3. Існує потенційний ризик несвоєчасної реєстрації податкових зобов'язань ДП «Гарантований покупець». З доступної інформації, яка, на 01.12.2022 сума неотриманого податкового кредиту Підприємством становить 300 млн грн (в т. ч. 190 млн грн через нерєстрацію податкового кредиту та заблокованого податкового кредиту на 110 млн грн). Як наслідок, загальний обсяг сплати ПДВ Підприємством до бюджету (на вказану дату), складає близько **1,6 млрд грн**. Подібне податкове навантаження не сприяє належному виконанню підприємством своїх прямих обов'язків.

На основі проаналізованої інформації розраховано, що за ухвалення запропонованих змін **орієнтовне збільшення тарифу** на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, становитиме **щонайменше на 1 грн/МВт*год** (при затвердженому розмірі тарифу на 2023 рік у **7,61 грн/МВт*год**).

Безумовно, збільшення розміру тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР стане додатковим тягарем для учасників ринку. При цьому, навіть **цільовий фонд, створений шляхом підвищення тарифу, докорінно не вирішить податкові проблеми Оператору ринку**. Такого висновку представники компаній – членів Energy Club дійшли за результатами обговорення проєкту постанови, яке відбулось 20 березня 2023 року на платформі Energy Club.

Враховуючи викладене, пропонуємо наразі **не вносити запропоновані зміни** до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку в частині створення цільового фонду Оператору ринку для своєчасного виконання податкових зобов'язань.

Разом з тим звертаємось із запитом надати додаткову інформацію для вивчення та ґрунтованого аналізу та подовжити терміни громадського обговорення до максимального для необхідності врахування позицій усіх зацікавлених сторін на основі наданих додаткових даних. Зокрема:

- кількість несвоєчасно зареєстрованих податкових накладних учасниками РДН/ВДР у розрізі місяців з 01.07.2019 року;
- обсяг несвоєчасно зареєстрованих податкових накладних учасниками РДН/ВДР у розрізі місяців з 01.07.2019 року;
- розмір недоотриманого податкового кредиту Оператором ринку у розрізі місяців з 01.07.2019 року;
- заходи, які Оператор ринку вживав стосовно кожного випадку порушення (кількість судових позовів, сума стягнень тощо).

Вичерпна інформація дасть можливість детально розібратися у ситуації та спільно напрацювати альтернативні пропозиції, які б вирішили проблему, що виникла на ринку.

Після надання зазначеної інформації пропонується також провести повторне обговорення із залученням усіх стейкхолдерів.

З повагою,

Андрій КОСТРИЦЯ,
президент ENERGY CLUB

