



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

Вих. № 23/02-196

від 23 лютого 2024р.

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

gordienkoo@nerc.gov.ua,
box@nerc.gov.ua.

ТОВ «Українська енергетична біржа» опрацювала проект, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», розміщений на офіційному сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та, керуючись вимогами Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає до нього свої пропозиції у формі таблиці, що додається.

Додаток:

таблиця Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» на 9 арк. в 1 примірнику;

пропозиції до додатку 5 до проекту Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами у вигляді таблиці EXCEL.

Генеральний директор



Олександр Коваленко

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 style="text-align: center;">НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)</p> <p style="text-align: center;">ПОСТАНОВА</p> <p style="text-align: center;">№ _____</p> <p style="text-align: center;">Київ</p> <p style="text-align: center;">Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько- торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p>		
<p>1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.</p>		

<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року (лише для осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, які є товарними біржами, що забезпечують централізоване виконання біржових договорів);</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>Пропонується уточнити, що інформацію про господарсько-торгівельні операції, що здійснені та невиконані станом на 02.07.2023 надають виключно ті товарні біржі, які забезпечують централізоване виконання біржових договорів, тобто ті, що володіють інформацію про виконання або невиконання біржових договорів (оскільки таке виконання здійснюється за участю товарної біржі, як клірингової установи).</p> <p>Положення ЗУ «Про товарні біржі» та ЗУ «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» передбачають, що товарні біржі можуть забезпечувати виключно централізоване укладення біржових угод/біржових договорів та не забезпечувати їх виконання.</p>
	<p>3. Учасники оптового енергетичного ринку для забезпечення виконання вимоги п. 2 цієї постанови, зобов'язані протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою укласти договорів про надання даних з адміністратором передачі даних або безпосередньо набути статус адміністратора передачі даних.</p>	<p>Пропонуємо доповнити постанову пунктом 3, що забезпечить можливість учасникам ринку надати НКРЕКП дані, що вимагають у п. 2. Відповідно до TRUM учасник ринку може надавати дані до регулятора самостійно, став АПД або за посередництвом АПД.</p>
<p>3. 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.</p>	<p>4. 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, але не раніше дати початку роботи каналу подання інформації про здійснені учасником оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції відповідно до оптових енергетичних продуктів до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, а також</p>	<p>Дана постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП, а учасники ринку з дня, наступного за набранням чинності цієї постанови вже мають право надавати інформацію до НКРЕКП. Для запобігання виникнення ситуації, коли канал подання інформації, а також відповідний програмний комплекс приймання та обробки такої інформації на боці НКРЕКП, не буде здатний приймати, обробляти та повертати відповідь про обробку інформації,</p>

	<p>програмного забезпечення, що буде здатне приймати, обробляти та надавати зворотній зв'язок про результати обробки відповідної інформації.</p>	<p>пропонуємо доповнити пункту 3 відповідним уточненням.</p>
<p>Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>	<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. Якщо той самий оптовий енергетичний продукт торгується поза межами торгових систем ОПООП, що забезпечують торгівлю за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону, то такий оптовий енергетичний продукт вважається стандартним договором;</p>	<p>Пропонуємо більш точно передати зміст положень TRUM з використанням термінології українського законодавства про організовані товарні ринки.</p> <p>Definition of organised market place</p> <p>Any multilateral system, which brings together or facilitates the bringing together of “multiple third party” buying and selling interests in wholesale energy products is considered an organised market place under REMIT.</p> <p>The Agency believes that the notion of “multiple third party” plays a key role in determining what constitutes an organised market place; a many-to-many trading possibility must exist in order to consider it an organised market place.</p> <p>In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the definition above (many-to-many trading), the orders placed in</p>

		<p>that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract.</p> <p>...</p> <p>The REMIT Implementing Regulation imply that any contract admitted to trading at an organised market place is a standard contract. Furthermore, if the same contract is traded outside the organised market place, this shall still be considered a standard contract.</p>
<p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» «Про товарні біржі», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>Пропонуємо додати до переліку нормативно-правових актів закон України «Про товарні біржі», оскільки саме цей закон є основним у регулюванні діяльності товарних бірж (організованих товарних ринків).</p>
<p>2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>		
<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку мають право надавати НКРЕКП інформацію про</p>	<p>Надання даних ОПООП від імені учасника ринку має здійснюватися на підставі договору про надання даних відповідно до загальноєвропейської практики REMIT та імплементаційного регламенту 1348/2014.</p> <p>Також пропонуємо відобразити наступні положення TRUM у НПА.</p> <p>Reporting transactions on an auction market if it is not organised on an OMP</p> <p>In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the</p>

<p>Торговий репозиторій зобов’язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів безпосередньо, набувши статус адміністратора передачі даних або через адміністратора передачі даних, уклавши з ним договір про надання даних.</p> <p>ОПООП, які набули статус адміністратора передачі даних, надають НКРЕКП інформацію від імені учасника ринку на підставі договору про надання даних, що укладений з таким учасником оптового енергетичного ринку.</p> <p>Інформація про виконані і невиконані пропозиції (заявки) надається ОПООП до НКРЕКП щодо оптових енергетичних продуктів, торгівля якими відбувається за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону.</p> <p>Торговий репозиторій зобов’язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>definition above (many-to-many trading), the orders placed in that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract.</p> <p>Пропонуємо виключати положення про офіційне погодження з НКРЕКП вимог щодо надання торговим репозиторієм інформації до НКРЕКП, оскільки ст. 34 ЗУ «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» передбачено, що це є виключною компетенцією НКЦПФР, окрім інформації щодо деривативних контрактів грошового ринку, що подається до торгового репозиторію, що погоджується з НБУ.</p> <p>Погодження з НКРЕКП може відбуватись в рамках меморандуму про співпрацю, а не в офіційному порядку проходження процедури погодження нормативно-правових актів.</p>
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p>	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких до НКРЕКП повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p>	<p>Пропонуємо уточнення кому саме надається інформація з метою подальшого вірного розуміння запропонованих змін.</p>

<p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти; ...</p>	<p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти (крім деривативних контрактів, інформація щодо яких надається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та/або торгового репозиторію); ...</p>	<p>In accordance with Article 8 of REMIT, market participants, or a person or authority on their behalf, shall provide the Agency with a record of wholesale energy market transactions, including orders to trade. Reporting obligations cover:</p> <p>a) market participants, which means any person, including transmission system operators, who enters into transactions, including orders to trade, in one or more energy markets. Entities entering into transactions via third parties (e.g. via a Direct Market Access service) are also considered market participants;</p> <p>b) third parties acting on behalf of market participants (e.g. OMP members offering a Direct Market Access service);</p> <p>c) trade reporting systems;</p> <p>d) organised market places, trade matching systems or other persons professionally arranging transactions;</p> <p>e) trade repositories registered or recognised under Regulation (EU) No 648/2012 (EMIR);</p> <p>f) competent authorities which have received the information in accordance with Article 25(3) of Directive 2004/39/EC (MiFID) or ESMA when received in accordance with Regulation (EU) No 648/2012 (EMIR).</p> <p>Узагальнюючи, відповідно до MiFID та EMIR до фінансових регуляторів та/або торгових репозиторіїв надається інформація щодо деривативних контрактів, що є фінансовими інструментами, або форвардними контрактами щодо оптових енергетичних продуктів, які торгуються на БТМ або регульованому ринку. Про такі деривативні контракти інформацію надає фінансовий регулятор. Інші деривативні контракти не вважаються фінансовими інструментами.</p>
--	---	---

		<p>Особливістю українського законодавства є той факт, що компетенції НКЦПФР віднесено регулювання та звітність щодо деривативних контрактів, що не є фінансовими інструментами та які торгуються на товарних біржах.</p> <p>Таким чином, беручи до уваги положення TRUM та особливості регулювання, закладені в українському законодавстві, пропонуємо уточнити інформація про які саме деривативні контракти має надаватись безпосередньо до НКРЕКП.</p>
<p>...</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України (крім деривативних контрактів, інформація щодо яких надається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та/або торгового репозиторію);</p> <p>...</p>	<p>Див. обґрунтування наведене вище.</p>
<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>2.5. У випадку укладення з учасником оптового енергетичного ринку договору про надання даних з ОПООП, що набули статусу АПД, ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені таким учасником оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються за допомогою електронних систем ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>Надавати інформацію від учасника ринку ОПООП можуть лише на підставі договору про передачу даних.</p> <p>Редакційне уточнення</p>

<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку</p>	<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які є стандартними договорами та допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку</p>	<p>Виходячи зі змісту визначення терміну «стандартний договір», пропонуємо уточнити положення п. 2.6.</p> <p>Редакційна правка.</p>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль, зона постачання, індивідуальні умови (порядок оплати, постачання тощо), що містяться у переліку стандартних договорів або інформація про які оприлюднена на вебсайтах ОПООП.</p>	<p>Редакційне уточнення - додати до характеристик стандартного договору порядок оплати та порядок постачання, за якими учасники ринку будуть визначати приналежність до стандартного договору.</p> <p>Нижче роз'яснення ACER, що у випадку визначення індивідуальних характеристик договору, цей договір не має визначатись як стандартний:</p> <p>Uncertainty about the specifications of a standard contract agreed bilaterally</p> <p>The Agency understands that there might be some circumstances where market participants may not have full visibility to the specifications of the standard contracts traded on organised market places. Therefore, whenever two market participants enter into a bilateral contract agreed outside an organised market place and, despite the information provided by the public List of Standard Contracts available in the REMIT Documents section of the ACER website, they do not have the certainty that their contract is the same as the one traded on organised market places, it can be assumed that the bilaterally agreed contract normally entails some elements of customisation. These elements of customisation distinct the bilateral contract from contracts on wholesale energy products admitted to trading at an organised market place. They may therefore report such a contract on a T+1 month basis and, where the contract has a defined price and quantity, with Table 1 of the Annex to the REMIT Implementing Regulation.</p>

...	...	”
<p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов’язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, та отримання відповідного підтвердження про прийняття інформації від Регулятора, зобов’язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p>Редакційне уточнення.</p> <p>Система АПД або Регулятора може не прийняти звіт від учасника ринку за умови наявності помилок, відсутності даних у обов’язкових полях тощо, у такому випадку учасник не виконує своїх зобов’язань. Система Регулятора надсилати підтвердження щодо прийняття звіту, що буде підтвердженням факту надання звітності.</p>

Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу

№	Назва договору	Торгова зона	Вид енергетичного товару	Тип договору	Тип навантаження	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Коментарі
1									
2									
3									
4									
5									
...									

Роз'яснення щодо заповнення додатка

№	Назва поля	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
1	Назва договору	Назва договору, визначеного організованим торговельним майданчиком.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 100	Intraday Weekend Peak - UK
2	Торгова зона	Коди EIC для точок постачання або торгової зони.	Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
3	Вид енергетичного товару	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
4	Тип договору	Тип укладення договору.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп (фінансовий) OT = Інший	Текст	До 5	FW
5	Тип навантаження*	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження NP = позапікове навантаження неробочого дня BH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше	Текст	2	BL
6	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Код ЄДРПОУ.	ЄДРПОУ	Цифровий	8	11111111
7	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва ОПООП, що надає інформацію про договір.	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 200	Nord Pool Spot
8	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами*	Вид ОПООП, що надає інформацію про договір.	OTM = організований торговельний майданчик EXC = товарна біржа EAU = електронний аукціон TP = торгова платформа OTH = інша ОПООП	Текст	200	OTM
9	Коментарі	Заповнюється у разі необхідності.	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 200	

Вих. № 335/09-2023
від 22 лютого 2024 року

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ
ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м.
Київ, 03057

ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту

15 лютого 2024 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Вважаємо, що проєкт постанови не відповідає Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

Директор

ОЛЕГ ЦАП

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p style="text-align: center;">Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та</p>	<p style="text-align: center;">Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p> <p><i>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок</i></p>	<p>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані заявки. Інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</p> <p>НКРЕКП здійснює свої повноваження на території України. Запропоновані НКРЕКП терміни відсутні в Законах України.</p> <p>Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для</p>

<p>використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції</p>	<p><i>природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</i></p> <p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-</p>	<p>оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 прийнята раніше та не має відношення до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що</p>
---	---	--

<p>з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної</p>	<p>торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</i></p> <p><i>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</i></p> <p><i>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</i></p> <p><i>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	<p>здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>
--	--	--

<p>спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p>	<p><i>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, передбачені пунктом 5</i></p>	<p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові</p>
--	--	--

<p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу; договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу</p>	<p>частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p>	<p>енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.
---	--	---

<p>на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії. Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p> <p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату час проведення операції, сторони договору.</p>	<p>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</p>
--	---	---

<p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p>.....</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>3. Зобов'язання щодо надання інформації інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими</p>	<p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p>
---	--	---

<p>3. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p> <p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі, НКРЕКП.</p> <p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>1) 47)</p> <p>3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії, за формою встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.</p>	<p><i>енергетичними продуктами на ринку електричної енергії</i></p> <p><i>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації про здійснені господарсько-торговельні операції учасниками оптового енергетичного ринку, з метою подальшого їх надання за відповідною формою НКРЕКП.</i></p> <p>3.2. Виключити</p> <p>1) Виключити</p> <p>.....</p> <p>47) Виключити</p> <p>3.3. Виключити</p>	<p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим</p> <p>споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>Закон містить виключний перелік.</p> <p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим</p> <p>споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує</p>
---	--	--

<p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях; для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; 	<p>4. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p>4.2. Виключити</p>	<p>технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>Як визначає пункт 5 глави 1 розділу I Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2493: номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу;</p>
--	--	---

<p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p> <p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:</p> <p>про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;</p> <p>щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби.</p>	<p><i>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</i></p>	<p>підтверджена номінація - підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період;</p> <p>реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації;</p> <p>алокція - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовникам послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників.</p> <p>Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Згідно з розділом 2 Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2499(у редакції постанови НКРЕКП від 25.05.2017 року № 689, за Договором Оператор надає Замовнику послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, у тому числі поміщеного в митний режим митного складу, (далі – Послуги) шляхом надання йому доступу до потужності газосховища (газосховищ) на умовах, визначених у Договорі, а Замовник зобов'язується оплатити Оператору вартість Послуг на умовах, визначених Договором.</p> <p>Оскільки послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу не відносяться до господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з</p>
---	---	--

<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p> <p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p>5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних</p>	<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p> <p>5. Способи надання та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) , за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p>5.2. Працівники та посадові особи НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та несуть кримінальну , адміністративну та цивільну відповідальність за неправомірне використання, передачу , розповсюдження отриманої інформації.</p>	<p>оптовими енергетичними продуктами, надання оператором газосховищ інформації щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку прямо суперечать Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.</p> <p>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>З метою створення стимулів до збереження наданої інформації.</p>
--	---	--

<p>заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.</p> <p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>.....</p> <p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.</p>	<p>5.7. Виключити</p> <p>6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>....</p> <p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП, які не можуть бути меншими ніж 10 календарних днів з дня отримання запиту НКРЕКП.</p>	<p>Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» не передбачає надання таких пояснень.</p>
--	--	--

Директор

Олег Цап

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

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

**ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту регуляторного акту**

15 лютого 2024 року Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами».

Вважаю, що проєкт постанови не відповідає Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

З повагою

«22» лютого 2024 року

Олег БАКУЛІН,
адреса для листування:
вул. Вишгородська, 38 кв.54,
м. Київ, 04114
тел.067-780-77-00,
ел.пошта: bakulin2006@ukr.net

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та</p>	<p>Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p> <p><i>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок</i></p>	<p>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані заявки. Інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</p> <p>НКРЕКП здійснює свої повноваження на території України. Запропоновані НКРЕКП терміни відсутні в Законах України.</p> <p>Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для</p>

<p>використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p><i>природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</i></p>	<p>оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 прийнята раніше та не має відношення до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.</p>
<p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції</p>	<p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні</p>	<p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що</p>

<p>з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме: двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних</p>	<p>операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</i></p> <p><i>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</i></p> <p><i>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</i></p> <p><i>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	<p>здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>
---	--	--

<p>перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p>	<p><i>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, передбачені пунктом 5</i></p>	<p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p>
---	---	---

<p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу; договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу; договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p>	<p>частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p>	<p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>
--	--	---

<p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії. Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p> <p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про</p>	<p><i>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</i> <i>предмет договору,</i> <i>опис оптового енергетичного продукту,</i> <i>ціну,</i> <i>обсяг,</i> <i>дату</i> <i>час проведення операції,</i> <i>сторони договору.</i></p>	<p>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</p>
---	---	---

<p>стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p>.....</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p>	<p><i>2.7. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</i></p> <p><i>3. Зобов'язання щодо надання інформації інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими</i></p>	<p>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування</p>
---	--	--

<p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі, НКРЕКП.</p> <p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>1) 47)</p> <p>3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних праг на передачу електричної енергії, за формою встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.</p>	<p><i>енергетичними продуктами на ринку електричної енергії</i></p> <p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації про здійснені господарсько-торговельні операції учасниками оптового енергетичного ринку, з метою подальшого їх надання за відповідною формою НКРЕКП.</p> <p>3.2. Виключити 1) Виключити 47) Виключити</p> <p>3.3. Виключити</p>	<p>природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>Закон містить виключний перелік. Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>
--	--	--

<p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях; для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; для точок входу/виходу з/до газосховищ. <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>4. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p>4.2. Виключити</p>	<p>Як визначає пункт 5 глави 1 розділу І Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2493:</p> <p>номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу;</p> <p>підтверджена номінація - підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної</p>
---	--	---

<p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:</p> <p>про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;</p> <p>щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби.</p>	<p><i>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</i></p>	<p>системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період;</p> <p>реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації;</p> <p>алокція - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовниках послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників.</p> <p>Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Згідно з розділом 2 Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2499(у редакції постанови НКРЕКП від 25.05.2017 року № 689, за Договором Оператор надає Замовнику послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, у тому числі поміщеного в митний режим митного складу, (далі – Послуги) шляхом надання йому доступу до потужності газосховища (газосховищ) на умовах, визначених у Договорі, а Замовник зобов'язується оплатити Оператору вартість Послуг на умовах, визначених Договором.</p> <p>Оскільки послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу не відносяться до господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, надання оператором газосховищ інформації щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку прямо суперечать Закону України «Про внесення змін до деяких законів</p>
--	---	---

<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту</p> <p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p>5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.</p>	<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p> <p>5. Способи надання та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p>5.2. Працівники та посадові особи НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та несуть кримінальну, адміністративну та цивільну відповідальність за неправомірне використання, передачу, розповсюдження отриманої інформації.</p>	<p>України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ.</p> <p>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p>З метою створення стимулів до збереження наданої інформації.</p>
--	--	---

<p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгіві репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>.....</p> <p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.</p>	<p>5.7. Виключити</p> <p>6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>....</p> <p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП, які не можуть бути меншими ніж 10 календарних днів з дня отримання запиту НКРЕКП.</p>	<p>Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» не передбачає надання таких пояснень.</p>
--	--	--

«22» лютого 2024 року

_____ Олег БАКУЛІН



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»

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

.....№.....

На №від

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

Щодо надання пропозицій до
проекту постанови про порядок надання
інформації пов'язані з оптовими енергетичними
продуктами

Надаємо пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження
Порядку подання інформації про здійсненні господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» на електронні адреси:
gordienkoo@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: на 19 арк. в 1 прим.

Заступник директора з
торгівельних операцій

Геннадій ІВАНОВ



Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами		
<p>1. Загальні положення</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p> <p>1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі – АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП).</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне</p>		



<p>регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринок капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p>2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки). Торговий репозиторій зобов’язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме</p> <p>опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p>	<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати інформацію через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД, у випадку здійснення господарсько-торговельних операцій, що стосуються оптових енергетичних продуктів, поза межами організованих торгових майданчиків.</p> <p>ОПООП зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Торговий репозиторій зобов’язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>З метою чіткого визначення та розмежування зобов'язань кожного суб'єкта, на якого поширюється дія даного нормативно-правового акту.</p>
---	---	--

<p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов’язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов’язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год</p>		
--	--	--

<p>(20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуючому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p>		
---	--	--

<p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p>2.5. ОПООП зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p> <p>2.6. ОПООП зобов’язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>		
--	--	--

<p>3. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p> <p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі, НКРЕКП.</p> <p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>1) інформація щодо планової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше, у тому числі зміни в планованій недоступності одиниць споживання на 100 МВт і більше, упродовж не менше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності/зміни в планованій недоступності;</p> <p>2) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p> <p>3) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності інфраструктури системи передачі в шельфовій зоні, яка знижує відпуск потужності в мережу від ВЕС на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація повинна містити такі дані (з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних):</p> <ul style="list-style-type: none">ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код);місцезнаходження;тип активу;встановлену потужність ВЕС (МВт), підключених до відповідних елементів мереж;потужність (МВт), що видавалась ВЕС у момент зміни доступності;причини недоступності;дату початку (день, година) та розрахункову дату закінчення (день, година) зміни в доступності.		
---	--	--

<p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p> <p>4) інформація щодо погодинного обсягу відпуску електричної енергії за добу у розрізі кожного джерела енергії та обсяг відпуску за розрахунковий період по кожній одиниці генерації. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення доби, у якій був здійснений відпуск ;</p> <p>5) інформація щодо погодинної потужності та використання установок для виробництва, зберігання, споживання електричної енергії за добу у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;</p> <p>6) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p>		
--	--	--

<p>11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p> <p>12) інформація щодо прогнозного запасу потужності на рік наперед (по кожній торговій зоні), визначений на розрахунковий період. Інформація надається за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15-го календарного дня місяця перед роком, дані за який подаються;</p> <p>13) інформація щодо майбутніх змін в елементах системи передачі та проектів щодо міждержавних ліній, у тому числі щодо розширення (розвитку) або виведення з експлуатації елементів системи передачі на наступні три роки, які можуть змінити пропускну спроможність між зонами або технічних профілів в обсягах не менше 100 МВт, протягом щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація, з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних, повинна містити:</p> <ul style="list-style-type: none">ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код);місцезнаходження;тип елемента мережі;вплив на пропускну спроможність за кожним напрямком між торговими зонами;очікувану дату завершення виконання робіт; <p>14) інформація щодо планової недоступності на міждержавних лініях і в системі передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності;</p> <p>15) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності міждержавних ліній і в мережах системи передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p> <p>16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.</p>		
--	--	--

<p>Інформація щодо прогнозної пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп’ятниці для кожного дня наступного тижня. Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p> <p>17) інформація щодо будь-яких обмежень, накладених на використання доступної пропускної спроможності перетинів (ліній, вставок) постійного струму, у тому числі через застосування обмежень зміни потужності перетоку або внутрішньодобових граничних значень передачі. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після того, як інформація стане відомою ОСП;</p> <p>18) інформація щодо відповідних параметрів потокорозподілення (FB-параметри) на критичних елементах системи у випадку розподілу пропускних спроможностей на основі параметрів потокорозподілення (FB-параметрів) (окрім річного, місячного та тижневого розподілу).</p> <p>Інформація надається:</p> <p>добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;</p>		
---	--	--

<p>19) річний звіт із зазначенням:</p> <p>основних критичних елементів мережі, що обмежують пропонувану пропускну спроможність;</p> <p>області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;</p> <p>величини, до якої може бути збільшена пропонувана пропускну спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;</p> <p>усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропонувану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.</p> <p>ОСП може не вказувати ідентифікацію відповідного елемента мережі та його місцезнаходження, якщо ця інформація є конфіденційною і розкриття якої може спричинити дії щодо пошкодження або знищення об’єктів критичної інфраструктури.</p> <p>Інформація надається щороку до останнього дня лютого;</p> <p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>пропускну спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускну спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p> <p>21) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг номінованої пропускної спроможності (щодо якої подані повідомлення про використання) по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше ніж через годину після кожного етапу подання повідомлень про використання пропускної спроможності;</p> <p>22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо пропонуваної пропускної спроможності;</p> <p>23) інформація щодо результатів неявного розподілу пропускних спроможностей, по кожному розрахунковому періоду (за наявності):</p> <p>сальдована позиція кожної торгової зони (МВт);</p>		
---	--	--

<p>доходи від управління обмеженнями по кожному кордону між торговими зонами, у грн.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p> <p>24) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема графіків комерційних обмінів на добу наперед в агрегованій формі між торговими зонами за кожним напрямом і по кожному розрахунковому періоду.</p> <p>Інформація надається щодня не пізніше ніж через одну годину після останнього часу закриття. У разі необхідності оновлюється не пізніше ніж через дві години після кожного етапу внутрішньодобової номінації;</p> <p>25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускної спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p> <p>28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням:</p> <p>вжитих заходів (збільшення/зменшення виробництва, збільшення/зменшення споживання);</p> <p>ідентифікації, місцезнаходження і типу елементів мережі, використаних при вжитті відповідних заходів щодо управління обмеженнями;</p> <p>причин проведення заходів;</p>		
--	--	--

<p>пропускної спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p> <p>29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням:</p> <ul style="list-style-type: none">вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку);залучених торгових зон;причин проведення заходів;змін в обміні між зонами (МВт). <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p> <p>30) інформація щодо понесених витрат у відповідному місяці в результаті заходів, зазначених у пунктах 28 та 29 цієї глави, та інших заходів із врегулювання обмежень.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;</p> <p>31) інформація щодо сумарної чистої (без власних потреб) встановленої потужності (МВт) усіх існуючих одиниць виробництва із встановленою потужністю 1 МВт і вище за типами одиниць.</p> <p>Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;</p> <p>32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити:</p> <ul style="list-style-type: none">назву одиниці;встановлену потужність (МВт);місцезнаходження;рівень напруги приєднання до мереж;торгову зону;тип одиниці. <p>Інформація надається щорічно на 3 наступні роки не пізніше ніж за один тиждень до початку першого року, за який подаються дані. Дані надаються станом на 01 січня кожного року на наступні три роки;</p> <p>33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.</p>		
--	--	--

<p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).</p> <p>Інформація надається, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік, або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p> <p>36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;</p> <p>37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;</p> <p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>		
--	--	--

<p>39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ГАЕС перевищує 10 % від загального відпуску в Україні за попередній рік або по торгових зонах, в яких частка відпуску електричної енергії з ГАЕС перевищує 30 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік (за наявності).</p> <p>Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;</p> <p>40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:</p> <ul style="list-style-type: none">надавача резервів (виробник, ОУЗЕ або споживач);типу резервів (резерви підтримки частоти, резерви відновлення частоти, резерви заміщення);періоду придбання резервів за договором (доба, тиждень, місяць, квартал, рік). <p>Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;</p> <p>41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівелі (грн/МВт/період).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;</p> <p>42) інформація щодо сукупного обсягу прийнятих пропозицій щодо надання резервів (за договором та без договору) за розрахунковий період балансування окремо для кожного типу резерву балансування.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>43) інформація щодо обсягу активованої балансуючої енергії за активованими резервами балансування (за договором та без договору) (МВт• год) за розрахунковий період балансування за типами резервів.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>		
---	--	--

<p>44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуєчу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву. Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p> <p>46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:</p> <p>витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування;</p> <p>чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через три місяці після завершення операційного місяця. У разі якщо врегулювання небалансів є попереднім, дані повинні бути оновлені після остаточного врегулювання;</p> <p>47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:</p> <p>обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);</p> <p>максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;</p> <p>обсягів активованої балансуєчої енергії у відповідних областях регулювання.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду.</p> <p>3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії, за формою, встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.</p>		
--	--	--

<p>4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <ul style="list-style-type: none">для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях;для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;для точок виходу до прямих споживачів;для точок входу/виходу з/до газосховищ. <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p> <p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none">про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби. <p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p> <p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>		
--	--	--

<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p>5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.</p> <p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p> <p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов’язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p> <p>5.6. З метою виконання зобов’язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.</p> <p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу</p>	<p>5.5. У разі здійснення господарсько-торговельних операцій, пов’язаних з оптовими енергетичними продуктами, на організованих майданчиках, або надання інформації про таке здійснення АПД та/або торговому репозиторію, зобов’язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p>З метою уникнення дублювання подання інформації про операції, що були здійснені на організованих торгових майданчиках, та яка вже накопичена торговими системами, пропонуємо в такому випадку, вважати зобов'язання щодо надання відповідної інформації виконаним.</p> <p>Необхідне уточнення процесу, строків та оформлення вимоги НКРЕКП щодо надання</p>
---	--	--

<p>додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.</p> <p>6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p>6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p> <p>6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускну́ї спроможності/транспортування природного газу, пов’язані з розподілом пропускну́ї спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з’єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускну́ї спроможності/потужності міждержавних перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.</p> <p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави– не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p>	<p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов’язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, згідно додаткового запиту НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її об’ємів.</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня не пізніше 7-ми робочих днів з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	<p>уточнень (пояснень) інформації, копій документів та іншої додаткової інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>При здійсненні великої кількості заявок учасником оптового енергетичного ринку з оптовими енергетичними продуктами потребуватиметься значна кількість часу для обробки результатів торгів. Тому надання інформації в більш короткий термін є неможливою.</p>
--	--	--

6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.

**Директор
Департаменту енергоринку
Ілля СІДОРОВ**

Додаток 1

**до Порядку
подання інформації
про здійснені
господарсько-
торговельні
операції, пов'язані з
оптовими
енергетичними
продуктами**

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

[illegible]

Додаток 1

**до Порядку
подання
інформації про
здійснені
господарсько-
торговельні
операції,
пов'язані з
оптовими
енергетичним
и продуктами**

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

№	П о л е	Н а з в а	Торгується на системах ОПОП				Торгується поза ОПОП		О п и с	Допустимі значення	Т и п	Довжина	П р и к л а д и
			З а я в к и	Т о р г и	Дво ст о р о н н і дог о в о р и	Виконання двосторонніх договорів	Дво ст о р о н н і дог о в о р и	Виконання двосторонніх договорів					

Оскільки двосторонні договори укладаються також на системах ОПОПП, довести цей тип договорів в додаток 1.

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

22 ЛЮТ 2024 № 25/47/30/4597

на № _____ від _____



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

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

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Директор

A handwritten signature in blue ink, appearing to read "Viktor Melnikov", with a large loop at the end.

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції,
пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»		
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.</p> <p>Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговим репозиторіям забезпечити з 02 липня 2024 року надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів.</p>	<p>Частиною 5 ст.73 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено спосіб надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, а саме: через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Отже, зобов’язання учасників оптового енергетичного ринку, осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгових репозиторіїв щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття НКРЕКП проекту відповідної постанови та початку функціонування адміністраторів передачі даних.</p>
<p>3. 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.</p>	<p>2. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Відповідно до п. 4 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон) оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов’язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом 12-ти місяців з дня</p>

			набрання чинності цим Законом. Отже датою з якої починається виконання відповідних зобов'язань учасників ринку є 02.07.2024.
			Водночас, ретроспективне поширення положень проекту постанови на господарсько-торговельні операції, які мали місце до моменту набрання чинності Законом та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а також до настання законодавчо визначеного строку початку виконання адміністраторів передачі даних свої функції є порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами			
1. Загальні положення			
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:	основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:	основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;
стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори,		стандартний договір – правочин щодо оптового енергетичного продукту , який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів	Потребує уточнення, оскільки не зрозуміло, що мається на увазі.

<p>укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>також належать до договорів, укладених поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – правочин щодо оптового енергетичного продукту, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>Не відомо чим встановлені характеристики оптових енергетичних продуктів для ОПООП, як оцінювати аналогічність.</p>
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газодобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газодобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо</p>	<p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені енергетичними продуктами</p>

<p>газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуг із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживача, що забезпечує технічну спроможність електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт*год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договори про надання послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуг із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживача, що забезпечує технічну спроможність споживача, що забезпечує технічну спроможність електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт*год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>Технічна правка</p>
--	--	------------------------

<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>Цим Порядком вже дані визначення термінів «стандартний договір» і «нестандартний договір». Нестандартним вважається договір, що є оптовим енергетичним продуктом, який не є стандартним договором.</p> <p>До того ж здійснення такого договору за допомогою ОПООП не є ключовим фактором для розмежування зазначених термінів, оскільки, згідно з п.1.3. цього Порядку до стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.</p> <p>Тож покладання на учасників оптового енергетичного ринку обов'язку самостійно визначати належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, за заданими характеристиками, фактично є перекладенням на учасників ринку частини повноважень НКРЕКП.</p>
<p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p>		
<p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця</p>	<p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичної генерації;</p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця</p>	<p>Технічна правка</p> <p>Грамагічна правка</p>

на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне навантаження на кожен тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;	на місяць наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;	Граматична правка
11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;	11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;	Граматична правка
16) інформація щодо прогнозованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового. Інформація щодо прогнозованої пропускної спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року; місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця; тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня. Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;	16) інформація щодо прогнозованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового. Інформація щодо прогнозованої пропускної спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року; місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця; тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня. Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;	Технічна правка. Речення з нового абзацу.

місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;	місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;	тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;	тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;
добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);	добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);	внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;	внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;
5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами			
5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	<p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Згідно з ч.4. ст.6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку.</p> <p>Тож немає необхідності дублювати аналогічне положення.</p>		

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ

Our Ref.: 100 dd. 23.02.2024

Your Ref.: _____ dd. _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

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

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Ростислав Грибик

Зауваження та пропозиції

до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 90 днів з дня початку функціонування платформи адміністратора передачі даних забезпечити надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</p>	<p>Приведено у відповідності до європейських практик запровадження ріпортіngu, оскільки не знайдено випадків коли нормативні вимоги країн ЕС встановлювали б обов'язки щодо здійснення ріпортіngu господарсько-торговельних операцій, здійснених до моменту прийняття відповідних норм.</p> <p>Пропонуємо починати ріпортіng протягом 90 днів з дня запуску платформи адміністратора передачі даних</p>
<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та неоповінені (фундаментальні) дані.</p>	<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав.</p>	<p>Оскільки не передбачається скасування Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 пропонуємо подання основних (фундаментальних) даних з цього документа вилучити, залишивши лише порядок надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p>
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>онові (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для</p>	<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p>	<p>Оскільки наразі вже відбувається надання регулятору даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, вкочуючи планову та позапланову недопустимість таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, вкочуючи планову або позанпланову недопустимість цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПОП, на стандартних (типових) умовах угод (договорів) затверджених (розроблених) такими ОПОП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПОП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПОП, на стандартних (типових) умовах угод (договорів) затверджених (розроблених) такими ОПОП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПОП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>платформі прозорості ENTSO-E, (постанова НКРЕКП від 19.06.2018 № 459) пропонуємо визначення «основні (фундаментальні) дані» вилучити разом зі згадкою про надання таких даних у межах (на підставі вимог) цього документа.</p> <p>Посилання на Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затверджену постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 також пропонується прибрати оскільки пропонується видалити з цього документа і згадку про основні (фундаментальні) дані.</p>
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції,</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку виключно на підставі обґрунтованого запиту НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції,</p>	<p>Пункт 2.3. пропонуємо доповнити підпунктом який міститься у Статті 4(1) REMIT Implementing Regulation:</p>

<p>Редакція проекту постанови НКРЕКП</p>	<p>Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП</p>	<p>Обґрунтування</p>
<p>пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про регулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом регулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуг із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим</p>	<p>пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>2) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про регулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом регулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуг із зменшення навантаження;</p>	<p>«1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;»</p> <p>Підпункти 2 – 10 пункту 2.3. пропонуємо видалити оскільки такі види договорів не передбачені документами REMIT</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>9) договори про надання послуг з'єднаної електричної енергії та/або природного газу кінцевим енежнвачам з сумарною номінальною потужністю енежнвання установок енежнвача, що забезпечує технічну спроможність енежнвання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p>	<p>Вказане невірне посилання, пропонується виправити на пункт 2.2 замість 2.3</p>
<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Учасники ринку повинні повідомляти НКРЕКП інформацію про оптові енергетичні продукти, укладені на організованих ринках, включаючи прийняті та неприйняті заявки через ОПООП, або через АПД.</p> <p>ОПООП на якому було укладено операцію з оптовим енергетичним продуктом або розміщено заявку, на вимогу учасника ринку повинен пропонувати договір щодо послуги з передачі даних про здійснення господарсько-торговельних операцій на ньому.</p>	<p>Абзац другим пункту 2.5. не зрозумілий.</p> <p>Пропонується замінити на абзаци з регулювання питань ріпортіну у нормах Статті 6(1) Commission Implementing Regulation №1348/2014 від 17.12.2014</p>
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до</p>	<p>2.6. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП перелік всіх стандартних (типових) угод (договорів), затверджених (розроблених) такими ОПООП та допущених до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку, оновлена інформація надається не пізніше ніж за один</p>	<p>Пропонується уточнити формулювання пункту 2.6.</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p>робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку</p>	
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>Пункт 2.7. <i>пропонуємо видалити</i></p>	<p>Пункт 2.7. слід видалити оскільки відсутнє повноваження НКРЕКП на здійснення діяльності з оприлюднення та оновлення переліку стандартних договорів, адже вказане не передбачено Законом</p>
<p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p>	<p><i>пропонуємо вилучити розділ 3 повністю</i></p>	<p>Пропонується видалити повністю розділи 3 та 4 оскільки вони стосуються надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних – частково дублюють вимоги до розкриття інсайдерської інформації та постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</p>
<p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p>	<p><i>пропонуємо вилучити розділ 4 повністю</i></p>	<p>Відповідно, розділ слід перенести у нормативний акт щодо розкриття інсайдерської інформації або у постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</p>
<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про оновлені (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p>Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.</p>
<p>5.4. 3 метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з</p>	<p>5.4. 3 метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з</p>	<p>Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних)</p>

Редакція проекту постанови НКРЕКП		Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про оєнергії (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.		оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.
Таблиці (додатки до проекту постанови)		Таблиці про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити. Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо. Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.	



АСОЦІАЦІЯ
ПОСТАЧАЛЬНИКІВ
ЕНЕРГОРЕСУРСІВ

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

www.esa.org.ua
ukraine.esa@gmail.com
Тел: +380 67 549 00 67

від 23.02.2024

№ 167-СЛ-06-0224

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

Зауваження до проекту постанови
НКРЕКП «Про затвердження Порядку
подання інформації про здійснені
господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними
продуктами»

На сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) 15 лютого 2024 року було оприлюднено проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – Проєкт).

Ознайомившись з Проєктом, аналізом його впливу та обґрунтуванням Асоціація постачальників енергоресурсів висловлює вдячність НКРЕКП за подальші дії по удосконаленню законодавства на ринку природного газу і вважає за необхідне також долучитись до цього процесу, надавши власні зауваження і пропозиції до Проєкту (додаються).

Додаток: 1. Зауваження та пропозиції Асоціації постачальників енергоресурсів до Проєкту на 4 стор. у 1 прим.

Голова Правління



А. Компан

Додаток 1 до листа Асоціації постачальників енергоресурсів
від 23.02.2024 № 167-СЛІ-06-0224

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта - постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
«Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1. Пункт 2 проекту Постанови:</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>Пункт 2 проекту Постанови:</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених з 02 липня 2018 року до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>Відсутність у пункті 2 проекту Постанови чітко визначеної дати, з якої учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, повинні надати інформацію щодо здійснених господарсько-торговельних операцій або періоду, за який вони повинні надати таку інформацію, створює правову невизначеність.</p> <p>Пропонуємо вказати дату: з 02 липня 2018 року або визначити період, за який учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, повинні надавати інформацію</p>

	<p>щодо здійснених господарсько-торговельних операцій.</p>	
<p>2. Глава 2 проекту Порядку Пункт 2.3.</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>.....</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>.....</p>	<p>Глава 2 проекту Порядку Пункт 2.3.</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>.....</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з оператором газотранспортної системи (згідно актів врегулювання щодобових небалансів);</p> <p>.....</p>	<p>Редакція підпункту 7 пункту 2.3 глави 2 проекту Порядку допускає неоднозначне тлумачення і потребує уточнення.</p>
<p>3. Глава 2 проекту Порядку Пункт 2.4</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>.....</p>	<p>У статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» визначено, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки).</p> <p>Крім того, у пункті 2.3 глави 2 проекту Порядку передбачається визначити, що</p>	<p>У статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» визначено, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки).</p> <p>Крім того, у пункті 2.3 глави 2 проекту Порядку передбачається визначити, що</p>

		<p>«Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торгівельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:.....».</p> <p>Оскільки законодавством не передбачено подання учасниками оптового енергетичного ринку звіту щодо господарсько-торгівельних операцій, пропонуємо абзац перший пункту 2.4 глави 2 проекту Порядку викласти в запропонованій редакції, вилучивши слово «звіт».</p>
<p>4. Додаток 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку</p> <p>.....</p> <p>10. Поле «Тип газу»: «Опис прийнятих значень»:</p> <p>НС1= висока калорійність</p> <p>LC1= низька калорійність</p> <p>.....</p>	<p>Додаток 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку</p> <p>.....</p> <p>10. Поле «Тип газу»: «Опис прийнятих значень»:</p> <p>НС1= висока калорійність</p> <p>LC1= низька калорійність</p> <p>Неможливо визначити калорійність газу</p> <p>.....</p>	<p>У Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затверджену постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, відсутній поділ природного газу на висококалорійний та низькокалорійний. До внесення відповідних змін в нормативні документи та запровадження поділу газу на висококалорійний та низькокалорійний, пропонуємо у Додатку 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку передбачити можливість подавати інформацію щодо поля «Тип газу» в комірці «Опис прийнятих значень»:</p> <p>«неможливо визначити калорійність газу».</p>

<p>23. Поле «Валюта»: «Опис прийнятих значень»:</p> <p>EUR=євро</p> <p>USD=долар США</p>	<p>23. Поле «Валюта»: «Опис прийнятих значень»:</p> <p>EUR=євро</p> <p>USD=долар США</p> <p>UAH=Грн.</p>	<p>У Додатку 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку передбачено подання інформації в комірці «Опис прийнятих значень» щодо поля «Валюта» лише у валюті: євро та долар США, при цьому відсутня можливість подання інформації у гривні. Тому пропонуємо або чітко визначити в Порядку, як повинен визначатись курс переведення з гривні в євро та долар США, або передбачити можливість в цій комірці подавати інформацію також у гривні.</p>
--	---	---

"23" лютого 2024 року

Голова Правління



А. Компан

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

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

АТ «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого 15 лютого 2024 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», надає відповідні зауваження і пропозиції.

Додаток на 2 арк.

Виконуючий обов'язки члена правління

Хартмут ЯКОБ



**Зауваження та пропозиції
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами		
2.1 ... Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.	2.1 ... Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, погоджених з НКРЕКП.	Редакційне уточнення.
2.3 ... 4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;	2.3 ... 4) договори про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;	Редакційне уточнення.
2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:	2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яка подається учасниками оптового енергетичного ринку згідно із пунктом 2.3 цієї глави, включає:	Пунктом 2.3 проєкту порядку та додатками до нього передбачається надання за встановленою формою саме інформації, а не звіту. Приведення у відповідність до положень пункту 2.3. проєкту Порядку.

<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p>	<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності.</p>	<p>Приведення у відповідність до пункту 7.1 розділу 7 «Використання пропускних спроможностей» додатку до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</p>
<p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>	<p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>	<p>Редакційне уточнення. Підпункт 38 дублює підпункт 3.5 пункту 3.2 проєкту Порядку.</p>

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

Копія: Gordienkoo@nerc.gov.ua

*Вих № 8-02/2024
від 26.02.2024*

*Щодо проєкту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку подання інформації
про здійснені господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»*

Шановні панове!

15 лютого 2024 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – Проєкт).

Проєктом Порядку передбачається затвердити: зміст, обсяг, періодичність та порядок подання НКРЕКП інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав та основні (фундаментальні) дані.

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до Проєкту (додається).

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

Додаток 1. Зауваження та пропозиції до Проєкту на 37 аркушах.

З повагою,

**З повагою,
Конеченков А.Є.
Голова правління**



Зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами	Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами	
Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,		
ПОСТАНОВЛЯЄ:		
1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.		
Відсутнє	2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.	Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов’язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або
2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку,	3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою, розпочати надання за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5	

<p>інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій. здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p><i>самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</i></p> <p>Відповідно до п. 4, розділу II Перехідні положення, ЗУ «про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках»: «... <i>Оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов'язані забезпечити здійснення функцій адміністраторів передачі даних протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом. ...»</i>, тобто до 02.07.2024.</p> <p>Відповідно до ст. 58 Конституції України, закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>Таким чином, можливість учасників оптового енергетичного ринку та осіб які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, надавати інформацію, з'являється з 02.07.2024,але не раніше терміну, необхідного для початку взаємодії учасників оптового енергетичного ринку з адміністраторами передачі даних. Окрім того, надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій проведених до впровадження цього порядку протирічить нормам Конституції України.</p>
<p>3. 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.</p>	<p>4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	

<p>Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p>		
<p>1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p>	<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p>	<p>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...» Надання основних (фундаментальних) даних, а також розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.</p>
<p>1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі – АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПОП).</p>		
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p>		

<p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p>	<p>Видалити</p>	<p>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>
<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>		

нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.		
Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.		
2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до</p>	<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані—і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог,</p>	<p>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію</p>

вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.	встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.	<i>через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</i> Розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p>		
<p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p>		
<p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p>		

<p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p>		
<p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних</p>		

перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;		
5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.		
2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:		
1) укладені поза межами систем ОПОП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу; договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;		

договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;		
2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;		
3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;		
4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;		
5) договори про участь у балансуєчому ринку;	5) Повідомлення про приєднання до договорів про участь у балансуєчому ринку;	Договір про участь у балансуєчому ринку є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.
6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;	6) Повідомлення про приєднання до договорів про врегулювання небалансів електричної енергії;	Договір про врегулювання небалансів електричної енергії є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.
7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;		
8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;	8) Повідомлення про приєднання до договорів про надання послуги із зменшення навантаження;	Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-

		приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.
9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;		
10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.	10) Повідомлення про приєднання до договорів про надання послуг з передачі електричної енергії;	Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.
Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.		
2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:	2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:	Технічна правка
1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;		
2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу		

електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;		
3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;		
4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.		
Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.		
2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один		

контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.		
2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.		
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	Термін «стандартний договір» визначено в п.1.3 цього порядку. Визначення учасником ОЕР належності продукту до переліку стандартного договору за запропонованими в цьому пункті характеристиками протирічить пункту 1.3.
3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії	Видалити розділ	Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому

		<p>енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>
<p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі, НКРЕКП.</p>		
<p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p>		
<p>1) інформація щодо планової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше, у тому числі зміни в планованій недоступності одиниць споживання на 100 МВт і більше, упродовж</p>		

не менше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності/зміни в планованій недоступності;		
2) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;		
3) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності інфраструктури системи передачі в шельфовій зоні, яка знижує відпуск потужності в мережу від ВЕС на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація повинна містити такі дані (з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних): ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема ЕІС-код); місцезнаходження; тип активу; встановлену потужність ВЕС (МВт), підключених до відповідних елементів мереж; потужність (МВт), що видавалась ВЕС у момент зміни доступності; причини недоступності;		

дату початку (день, година) та розрахункову дату закінчення (день, година) зміни в доступності. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;		
4) інформація щодо погодинного обсягу відпуску електричної енергії за добу у розрізі кожного джерела енергії та обсяг відпуску за розрахунковий період по кожній одиниці генерації. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення доби, у якій був здійснений відпуск ;		
5) інформація щодо погодинної потужності та використання установок для виробництва, зберігання, споживання електричної енергії за добу у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;		
6) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;		
7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація		

надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;		
8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;		
9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;		
10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;		
11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го		

календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;		
12) інформація щодо прогнозного запасу потужності на рік наперед (по кожній торговій зоні), визначений на розрахунковий період. Інформація надається за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15-го календарного дня місяця перед роком, дані за який подаються;		
13) інформація щодо майбутніх змін в елементах системи передачі та проектів щодо міждержавних ліній, у тому числі щодо розширення (розвитку) або виведення з експлуатації елементів системи передачі на наступні три роки, які можуть змінити пропускну спроможність між зонами або технічних профілів в обсягах не менше 100 МВт, протягом щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація, з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних, повинна містити: ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код); місцезнаходження; тип елемента мережі; вплив на пропускну спроможність за кожним напрямком між торговими зонами; очікувану дату завершення виконання робіт;		
14) інформація щодо планової недоступності на міждержавних лініях і в		

системі передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності;		
15) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності міждержавних ліній і в мережах системи передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;		
<p>16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускну спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.</p> <p>Інформація щодо прогнозної пропускну спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускну спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускну спроможності для кожного дня наступного місяця;</p>		

<p>тижневий розподіл – щоп’ятниці для кожного дня наступного тижня. Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p>		
<p>17) інформація щодо будь-яких обмежень, накладених на використання доступної пропускної спроможності перетинів (ліній, вставок) постійного струму, у тому числі через застосування обмежень зміни потужності перетоку або внутрішньодобових граничних значень передачі. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після того, як інформація стане відомою ОСП;</p>		

<p>18) інформація щодо відповідних параметрів поточкорозподілення (FB-параметри) на критичних елементах системи у випадку розподілу пропускних спроможностей на основі параметрів поточкорозподілення (FB-параметрів) (окрім річного, місячного та тижневого розподілу).</p> <p>Інформація надається:</p> <p>добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;</p>		
<p>19) річний звіт із зазначенням:</p> <p>основних критичних елементів мережі, що обмежують пропоновану пропускну спроможність;</p> <p>області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;</p> <p>величини, до якої може бути збільшена пропонована пропускна спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;</p> <p>усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропоновану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.</p> <p>ОСП може не вказувати ідентифікацію відповідного елемента мережі та його</p>		

<p>місцезнаходження, якщо ця інформація є конфіденційною і розкриття якої може спричинити дії щодо пошкодження або знищення об'єктів критичної інфраструктури.</p> <p>Інформація надається щороку до останнього дня лютого;</p>		
<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p>		
<p>21) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг номінованої пропускної спроможності (щодо якої подані повідомлення про використання) по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше ніж через годину після кожного етапу подання повідомлень про використання пропускної спроможності;</p>		
<p>22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема</p>		

<p>загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо пропонованої пропускної спроможності;</p>		
<p>23) інформація щодо результатів неявного розподілу пропускних спроможностей, по кожному розрахунковому періоду (за наявності): сальдована позиція кожної торгової зони (МВт); доходи від управління обмеженнями по кожному кордону між торговими зонами, у грн. Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p>		
<p>24) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема графіків комерційних обмінів на добу наперед в агрегованій формі між торговими зонами за кожним напрямом і по кожному розрахунковому періоду. Інформація надається щодня не пізніше ніж через одну годину після останнього часу закриття. У разі необхідності оновлюється не пізніше ніж через дві години після кожного етапу внутрішньодобової номінації;</p>		

<p>25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p>		
<p>26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускної спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p>		
<p>27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p>		
<p>28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням:</p>		

<p>вжитих заходів (збільшення/зменшення виробництва; збільшення/зменшення споживання); ідентифікації, місцезнаходження і типу елементів мережі, використаних при вжитті відповідних заходів щодо управління обмеженнями; причин проведення заходів; пропускнуєї спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p>		
<p>29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням:</p> <p>вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку); залучених торгових зон; причин проведення заходів; змін в обміні між зонами (МВт).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p>		
<p>30) інформація щодо понесених витрат у відповідному місяці в результаті заходів, зазначених у пунктах 28 та 29 цієї глави, та інших заходів із врегулювання обмежень.</p>		

Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;		
<p>31) інформація щодо сумарної чистої (без власних потреб) встановленої потужності (МВт) усіх існуючих одиниць виробництва із встановленою потужністю 1 МВт і вище за типами одиниць.</p> <p>Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;</p>		
<p>32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> назву одиниці; встановлену потужність (МВт); місцезнаходження; рівень напруги приєднання до мереж; торгову зону; тип одиниці. <p>Інформація надається щорічно на 3 наступні роки не пізніше ніж за один тиждень до початку першого року, за який подаються дані. Дані надаються станом на 01 січня кожного року на наступні три роки;</p>		
<p>33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p>		

<p>34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).</p> <p>Інформація надається, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік, або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p>		
<p>35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>		
<p>36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.</p>		

Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;		
<p>37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;</p>		
<p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>		
<p>39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ГАЕС перевищує 10 % від загального відпуску в Україні за попередній рік або по торгових зонах, в яких частка</p>		

<p>відпуску електричної енергії з ГАЕС перевищує 30 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік (за наявності).</p> <p>Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;</p>		
<p>40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:</p> <p>надавача резервів (виробник, ОУЗЕ або споживач);</p> <p>типу резервів (резерви підтримки частоти, резерви відновлення частоти, резерви заміщення);</p> <p>періоду придбання резервів за договором (доба, тиждень, місяць, квартал, рік).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;</p>		
<p>41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівель (грн/МВт/період).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;</p>		
<p>42) інформація щодо сукупного обсягу прийнятих пропозицій щодо надання резервів (за договором та без договору) за розрахунковий період балансування окремо для кожного типу резерву балансування.</p>		

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;		
<p>43) інформація щодо обсягу активованої балансуючої енергії за активованими резервами балансування (за договором та без договору) (МВт• год) за розрахунковий період балансування за типами резервів.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>		
<p>44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуючу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву.</p> <p>Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p>		
<p>45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>		
46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:		

<p>витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування; чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через три місяці після завершення операційного місяця. У разі якщо врегулювання небалансів є попереднім, дані повинні бути оновлені після остаточного врегулювання;</p>		
<p>47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:</p> <p>обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);</p> <p>максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;</p> <p>обсягів активованої балансуючої енергії у відповідних областях регулювання.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду.</p>		
<p>3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії, за формою, встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається</p>		

якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.		
4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу	Видалити розділ	Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...» Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону
4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 7 до цього Порядку. Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.		

<p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p>		
<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <ul style="list-style-type: none"> для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях; для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств; для точок виходу до прямих споживачів; для точок входу/виходу з/до газосховищ. <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>		
<p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби. 		

<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p>		
<p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>

<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	
<p>5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.</p>		
<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>		
<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного</p>	<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного</p>	

газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	
5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.		
5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.		
5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	Видалити	Відповідно до положень ч. 4. ст. 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами на

		ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку. Відповідно, відсутня необхідність дублювати аналогічне положення в цьому Порядку.
5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.		
6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:		
1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;		
2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.		
6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи		

обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.		
6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:		
1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;	1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;	Більшість стандартних договорів є типовими договорами зміни до яких вносяться згідно з постановами НКРЕКП, тому пропонується або конкретизувати такі зміни або взагалі їх прибрати.
2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;		
3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави– не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.		
6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.		



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо пропозиції до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку подання інформації
про здійснені господарсько-торговельні операції,
пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) опрацювало проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», оприлюднений 15.02.2024 на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та надає у Додатку свої пропозиції та зауваження до нього.

Повідомляємо, що фахівці Товариства готові долучитись до відкритого обговорення НКРЕКП зведених пропозицій та зауважень до проекту постанови, що надійшли від інших учасників ринку, в тому числі надісланих ПрАТ «Укргідроенерго» пропозицій.

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 24 лютого 2022 року згідно з Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022, та продовженням його дії, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі та з метою оперативного опрацювання, пропозиції до проекту постанови були надіслані в електронному вигляді у форматі «.docx» на електронні адреси: gordienkoo@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: зазначене у тексті на 6 арк.

Заступник генерального директора
з комерційної діяльності

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ

до проєкту постанови «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами» (порівняльна таблиця)

Запропонована проєктом НКРЕКП редакція	Пропозиція УГЕ	Обґрунтування
Проект постанови «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»		
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p>Стаття 58 Конституції України закріплює один з найважливіших загальновизнаних принципів сучасного права – закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі. Це означає, що вони поширюють свою дію тільки на ті відносини, які виникли після набуття законами чи іншими нормативно-правовими актами чинності.</p> <p>Закріплення названого принципу на конституційному рівні є гарантією стабільності суспільних відносин.</p> <p>Виняток з цього принципу допускається лише у випадках, коли закони та інші нормативно-правові акти пом'якшують або скасовують відповідальність особи (частина перша статті 58 Конституції України).</p> <p>Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10.06.2023 № 3141-IX, яким до положень низки законів України внесені зміни, відповідно до яких в українське законодавство транспоновано положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (<i>далі – Закон № 3141-IX REMIT</i>) набув чинності 02.07.2023 та поширює свою дію на ті відносини, які виникли після такого набуття.</p>

Проект порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами		
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>	<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>стандартний договір – договір, який стосується оптового енергетичного продукту, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>	<p>Законом № 3141-IX REMIT статтю 2¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено визначеннями «оптовий енергетичний продукт» у значенні – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</p> <p>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</p> <p>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</p> <p>договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p>Закон № 3141-IX REMIT не містить визначень «стандартний договір», «нестандартний договір».</p> <p>З огляду на це, до моменту визначення цих дефініцій в первинному законодавстві терміни «стандартний договір», «нестандартний договір» – пропонуємо чітко визначити, які саме із перелічених в ст. 2¹ договорів є «стандартними», а які – «нестандартними», або виключити з проекту Порядку.</p>
<p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p>	<p>нестандартний договір – договір, який стосується будь-якого оптового енергетичного продукту, який не є стандартним договором та укладений поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.</p>	

		<p>Окрім того, звертаємо увагу, що надання інформації здійснюється відповідно до ст. 8 Регламенту (ЄС) 1227/2011.</p> <p>Збір даних (Імplementaційний Регламент Комісії (ЄС) 1348/2014) деталізує це зобов'язання та встановлює єдині правила та містить означені терміни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ст. 2 п. (2) «стандартний договір» означає договір, який стосується оптового енергетичного продукту, допущеного до торгівлі на організованому торговельному майданчику, незалежно від того, чи операція фактично відбувається на такому торговельному майданчику; – ст. 2 п. (3) «нестандартний договір» означає договір, який стосується будь-якого оптового енергетичного продукту та не є стандартним договором. <p>Запропонована в проєкті Порядку редакція має бути уточнена з метою приведення у відповідність до термінів та визначень, які наведені в Імplementaційному Регламенті Комісії (ЄС) 1348/2014).</p>
<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p>	<p>2.1. Інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів зобов'язані надавати НКРЕКП:</p> <p>2.1.1. Учасники оптового енергетичного ринку щодо оптових енергетичних продуктів (інформацію про нестандартний договір);</p> <p>2.1.2. ОПООП щодо здійснених господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції</p>	<p>Зазначене доповнення щодо виконаних і невиконаних пропозицій (заявок) не відповідає вимогам Закону № 3141-IX REMIT, оскільки під терміном «<i>оптовий енергетичний продукт</i>» розуміються – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, а пропозиції (заявки), які учасник оптового енергетичного ринку подає це оферта, як пропозиція укласти угоду.</p> <p>Лише після акцепту такої оферти Сторони можуть укласти відповідний договір (угоду), яка і є оптовим енергетичним продуктом в розуміння Закону № 3141-IX REMIT.</p>

<p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>(заявки), (інформацію про стандартний договір);</p> <p>2.1.3. Торгові репозиторії щодо деривативних контрактів, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>Вся інформація щодо здійснених господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки) перебуває у осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>Інформацією щодо деривативних контрактів, які є оптовими енергетичними продуктами володіють торгові репозитирії.</p> <p>При цьому, звертаємо увагу, що Порядок подання інформації про деривативні контракти до торгового репозиторію та розкриття інформації про деривативні контракти торговим репозиторієм затверджений рішенням НКЦПФР від 07.12.2021 № 1203.</p> <p>Станом на 26.02.2024, зміни, стосовно встановлення вимог про надання інформації про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами до нього не внесені.</p> <p>Наразі, на офіційному сайті НКЦПФР є інформація щодо планів роботи НКЦПФР з розвитку законодавства.</p> <p>Відповідно до цього плану внесення змін до Порядку заплановано на червень та грудень 2024 року (п. 80 та п. 131 плану).</p> <p>З огляду на зазначене, впровадження цієї вимоги пропонується відкласти до внесення змін до Порядку подання інформації про деривативні контракти до торгового репозиторію та розкриття інформації про деривативні контракти торговим репозиторієм, зазначивши про це в проєкті Постанови.</p>
<p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-</p>	<p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-</p>	<p>Законом № 3141-IX REMIT статтю 2¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та</p>

торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:

1) укладені поза межами систем ОПООП:

договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;

договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;

договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;

2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;

3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

5) договори про участь у балансуєчому ринку;

6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;

7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;

8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;

торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:

1) укладені поза межами систем ОПООП:

договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;

договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;

договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;

~~2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;~~

~~3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;~~

~~4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;~~

2) договори про участь у балансуєчому ринку;

3) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;

4) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;

5) договори про надання послуги із зменшення навантаження;

комунальних послуг» доповнено визначеннями «оптовий енергетичний продукт» у значенні – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: *договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.*

Договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора – не є «оптовими енергетичними продуктами» в розумінні Закону № 3141-IX REMIT.

<p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>6) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>7) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	
<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>...</p>	<p>2.4. Про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають інформацію звіт згідно з пунктом 2.23 цієї глави, включає:</p> <p>...</p>	<p>Обов'язкове звітування в УЕР здійснюється за договорами відповідно до п. 2.2. гл. 2 проєкту Порядку.</p> <p>Пункт 2.3. гл. 2 проєкту Порядку передбачає звітування за обґрунтованою вимогою НКРЕКП.</p>
<p>Відсутній</p>	<p>2.8. НКРЕКП зобов'язане розробити посібник користувача щодо даних по яких учасники оптового енергетичного ринку подають інформацію та після консультацій з відповідними сторонами оприлюднити його після набуття чинності цього Порядку.</p>	<p>Подібний підхід зазначений у п. 2 ст. 5 Імплементаційного Регламенту Комісії (ЄС) № 1348/2014, що сприятиме якіснішому та прозорішому оформленню інформації.</p> <p>2. Агентство повинне пояснити детальні дані, що підлягають звітуванню, зазначені в параграфі 1, у посібнику користувача та після консультацій з відповідними сторонами оприлюднити його після набуття чинності цим Регламентом. Агентство повинне проводити консультації з відповідними сторонами щодо істотних оновлень посібника користувача.</p>



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Код ЄДРПОУ 23269555
вул. Козельницька, 15
м. Львів, 79026, Україна
тел.: +38 032 239 07 10
факс: +38 032 239 07 17
e-mail: kanc-ze@dtek.com

26.02.2024 82/215
№ _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

З огляду на зазначене, Товариство скеровує на адресу НКРЕКП зауваження та пропозиції щодо вищезазначеного проекту постанови та просить їх врахувати під час формування остаточної редакції постанови.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» на 7 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

О.С. Таращук

**Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
постанова НКРЕКП		
2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постановою.	2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постановою. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговим репозиторіям забезпечити з 02 липня 2024 року надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів.	Відповідно до положень ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» та ч. 2 ст. 20-1 Закону України «Про НКРЕКП» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Така інформація надається у порядку, встановленому Регулятором, який повинен визначати зміст, обсяг та періодичність її подання (п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП»).
3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	2. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	При цьому ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено і спосіб надання такої інформації, а саме – через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. Отже, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку, осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгових репозиторіїв щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції на оптовому

		<p>енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття Регулятором проекту постанови, що наразі розглядається, та початку функціонування адміністраторів передачі даних.</p> <p>Враховуючи те, що відповідно до п. 4 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон № 3141) оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов’язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом 12-ти місяців з дня набрання чинності цим Законом, тобто до 02.07.2024, необхідно визначити зазначену дату як таку, з якої починається виконання відповідних зобов’язань учасників ринку.</p> <p>В той же час, ретроспективне поширення положень проекту постанови на господарсько-торговельні операції, які мали місце як до моменту набрання чинності Законом № 3141 та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, так і до настання законодавчо визначеного строку початку виконання системними операторами функцій адміністраторів передачі даних, тобто до 02.07.2024, є порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>А, отже, обов’язок щодо надання інформації Регулятору про господарсько-торговельні операції може поширюватися лише тільки на ті операції, які будуть здійснюватися після набуття</p>
--	--	---



		чинності Порядком надання такої інформації, але в будь-якому разі не раніше 02.07.2024, як дати, до якої системні оператори повинні забезпечити виконання функцій адміністраторів передачі даних.
1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки)). Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;	В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку, під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність. Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій. Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.

2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:	2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 2.2. цієї глави, включає:	Редакційна правка, з огляду на наявну технічну описку у посиланні на відповідний пункт зазначеної глави.
2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.	2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.	Відповідно до положень ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» зобов'язання щодо надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку поширюються на учасників оптового енергетичного ринку, ОСП и ОР, які одночасно є як ОПООП, так і АПД, та торгових репозиторіїв. При цьому, згідно положень п. 5.3. проекту даного Порядку інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. Таким чином, є незрозумілим сутність виключення, що передбачається пунктом 2.5. проекту Порядку та вбачається його протиріччя із вищенаведеними положеннями п. 5.3. проекту Порядку. Крім того є не зрозумілим щодо якого контрагента йде мова – контрагента ОСП/ОР, чи контрагента учасника ринку? Пропонується виключити або скорегувати за результатами обговорення.
2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному веб-сайті. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.	2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному веб-сайті. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.	Положеннями п. 1.3. проекту Порядку пропонується визначення термінів «стандартний договір» та «нестандартний договір», виходячи з яких нестандартним вважається договір, що є оптовим енергетичним продуктом, який не є стандартним договором. При цьому здійснення такого договору за допомогою ОПООП не є ключовим фактором для розмежування зазначених термінів, адже,



		<p>згідно запропонованих положень п. 1.3. проекту Порядку до стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.</p> <p>Закріплення обов'язку учасників оптового енергетичного ринку самостійно визначати належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за заданими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів, фактично свідчить про перекладення на учасників ринку частини повноважень Регулятора щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Пропонується виключити.</p>
Розділ 3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії.	Розділ 3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії. Виключити.	Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).
Розділ 4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу.	Розділ 4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу. Виключити.	Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.
5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	

		<p>В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку, під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.</p> <p>Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</p> <p>Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.</p> <p>Крім того, стосовно положень п. 5.4. проекту Порядку є незрозумілим, навіщо учасникам оптового енергетичного ринку мати доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП, оскільки згідно положень п. 5.5. проекту Порядку у разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним?</p> <p>Пропонується виключити згадування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.</p>
5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову	5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПОП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову	Відповідно до положень ч. 4. ст. 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх



інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку. Вищезазначене обумовлює відсутність необхідності дублювання аналогічних положень на рівні проекту Порядку. Пропонується виключити.
Додатки до Порядку		Потребують обговорення.



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

┌ Про надання зауважень та
пропозицій до проекту
постанови

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

АТ «Оператор ринку» розглянуло схвалений 14.02.2024 та оприлюднений 15.02.2024 на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, проект постанови «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» та надає свої зауваження та пропозиції до нього (додаються).

Додаток: на 15 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з
оптовими енергетичними продуктами», що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Постанова		
1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.	1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.	<i>Редакційно.</i>
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами		
1. Загальні положення		
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях: основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання (закачування, відбору), транспортування, розподілу або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або	<i>Згідно з положеннями Закону України від 09.04.2015 № 329-VIII «Про ринок природного газу» до діяльності, що підлягає ліцензуванню, відноситься також діяльність із зберігання (закачування, відбору) та розподілу природного газу, яка здійснюється учасниками оптового енергетичного ринку та підлягає звітуванню.</i>

<p>енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p><i>Пропонуємо вилучити, оскільки в частині 2 статті 1 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» зазначено, що дія цього Закону не поширюється на діяльність оператора ринку електричної енергії, оператора системи передачі, оператора газотранспортної системи та на відносини, пов'язані з функціонуванням ринку електричної енергії відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", функціонуванням ринку природного газу відповідно до Закону України "Про ринок природного газу" відповідно до Закону України "Про</i></p>
--	---	--

		<i>державне регулювання у сфері комунальних послуг". Відносини, пов'язані з діяльністю у сферах енергетики та комунальних послуг, регулюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</i>
2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами, відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<i>Редакційно.</i>
2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:	2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:	

<p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної</p>	<p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір);</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»;</p> <p>договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;</p> <p>договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу,</p>	<p><i>Пропозиція скоригувати підпункт 3, оскільки відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються, в тому числі, такі види договорів як договори про надання послуг з передачі електричної енергії, та відповідно такий вид діяльності підлягає ліцензуванню.</i></p>
--	---	--

<p>спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або</p>	<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що</p>	

<p>менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує</p>	<p>дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договори про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує</p>	<p><i>Підпункт 4 редакційно.</i></p>
---	---	--------------------------------------

<p>технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p>технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>10) договори про надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p>Строк надання відповіді учасниками оптового енергетичного ринку має становити не менше 10 робочих днів з моменту отримання запиту від НКРЕКП.</p>	<p><i>Пропозиція скоригувати підпункт 10, оскільки такий вид договорів як договори про надання послуг з передачі вже зазначено у переліку договорів пункту 2.2 проекту Порядку, додавши запропоновану редакцію, так як відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» ліцензуванню підлягає діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу, інформація про ці договори надається до НКРЕКП відповідно до пункту 4.3 проекту Порядку.</i></p> <p><i>Також, пропонуємо додати уточнення про строки надання відповіді на запити Регулятора.</i></p>
<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p>	<p><i>Редакційно – помилкове посилання на пункт.</i></p>

<p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування, розподілу природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p><i>Доповнити підпункт 4 цього пункту щодо обов'язку надавати інформацію про договори розподілу природного газу відповідно до підпункту 9 пункту 2.3 цього Порядку.</i></p> <p><i>Виключити останній абзац пункту 2.4, оскільки він суперечить підпункту 2 цього ж пункту.</i></p>
<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p>	<p>2.5. ОПООП зобов'язані особисто або через АПД надавати НКРЕКП за учасників оптового енергетичного ринку інформацію про здійснені ними на організованих торговельних майданчиках господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p>	<p><i>Пропонуємо уточнити норму, відповідно до якої зобов'язання надавати інформацію щодо господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах</i></p>

<p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>Зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку щодо надання інформації НКРЕКП про здійснені ними на організованих торговельних майданчиках операції з оптовими енергетичними продуктами вважаються виконаними, якщо така інформація повідомлена через відповідну ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p><i>ОПООП, покладаються лише на таких ОПООП.</i></p> <p><i>Виключити другий абзац цього пункту, оскільки незрозуміло його зміст.</i></p>
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p>— 2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p><i>Пропонуємо виключити пункти 2.6 та 2.7, оскільки до торгів допускаються лише оптові енергетичні продукти, які є стандартними договорами. Зміни, які вносяться до стандартних договорів, роблять їх нестандартними. Тому є побоювання, що перелік нестандартних договорів буде занадто великим для його відслідковування, що може призвести до некоректності роботи з ним, і відповідальність за це буде нести Регулятор.</i></p>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p><i>Учасники самостійно приймають рішення про звітування за договорами, які відносяться до стандартних.</i></p>
<p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>		

<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають мають надати інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД, ОПООН або самостійно, якщо вони набули статусу АПД, відповідно до строків, які передбачені розділом 6 цього Порядку. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p><i>Пропонуємо уточнити норму про строки подачі інформації, з метою дотримання вимог Закону, який має бути зрозумілим, чітким та передбачуваним, аби суб'єкти права мали змогу реалізувати права та впорядкувати свою поведінку згідно з ним.</i></p>
<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p><i>Пропонуємо виключити цей пункт, оскільки порядок надання доступу до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП регулюється Порядком набуття, призупинення та припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженим постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2613.</i></p>
<p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p>5.4. У разі надання інформації до АПД та/або торговому репозиторію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, обом сторонами господарсько-торговельної операції - як продавцем, так і покупцем, і співпадіння наданої обома сторонам інформації, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p><i>Пропозиція скоригувати, оскільки необхідними умовами для виконання обов'язків учасникам оптового енергетичного ринку щодо подання інформації є:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- звітування обома сторонами про господарсько-торговельні операції як продавцем так і покупцем;</i> <i>- співпадіння наданої покупцем та продавцем інформації про такі операції.</i>

		<i>Зміна нумерації відповідно до наданих вище пропозицій.</i>
5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.	5.5. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.	<i>Зміна нумерації відповідно до наданих вище пропозицій.</i>
5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	5.6. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.	<i>Зміна нумерації відповідно до наданих вище пропозицій.</i>
5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.	5.7. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо до внесення істотних змін у процедури, стандарти і електронні формати надання інформації.	<i>Пропонуємо уточнити норму, з метою дотримання вимог до закону, який має бути зрозумілим, чітким та передбачуваним, аби суб'єкти права мали змогу реалізувати права та впорядкувати свою поведінку згідно з ним. Зміна нумерації відповідно до наданих вище пропозицій.</i>
6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому	6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі виконані/акцептовані заявки (пропозиції)	<i>Пропонуємо уточнити редакцію першого абзацу з врахуванням частини 2 статті 20¹ Закону України «Про НКРЕКП».</i>

<p>енергетичному ринку відповідно до пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	<p>відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2 глави 2 цього Порядку, крім операцій, зазначених у пункті 6.3, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	
<p>6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.</p>	<p>6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається відповідно лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.</p>	
	<p>6.3. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на ринку «на добу наперед» за добу постачання, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається оператором ринку до 15:00 дня вчинення таких операцій.</p> <p>Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на</p>	<p><i>Пропонуємо уточнити терміни надання інформації учасниками оптового енергетичного ринку за операціями на організованих сегментах ринку електричної енергії.</i></p>

	<p>внутрішньодобовому ринку, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається оператором ринку до 15:00 дня, наступного за добою постачання, щодо якої вчинені такі операції.</p> <p>Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на балансуєчому ринку, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається ОСП/ОГТС відразу після оприлюднення такої інформації на відповідних платформах прозорості Transparency Platform.</p>	
<p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави– не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p>	<p>6.4. Інформація про будь-які зміни щодо господарсько-торговельних операцій, повідомлених згідно з п. 6.1 цього Порядку, подається шляхом надання оновленої форми відповідного повідомлення про господарсько-торговельні операції, а інформація про розірвання/скасування укладеного договору чи розміщеної заявки (пропозиції) подається за формою, наведеною у додатку 10, у строки:</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави– не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p>	<p><i>Необхідно передбачити форму повідомлення щодо розірваних/скасованих договорів та заявок (пропозицій).</i></p>

6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.	6.5. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.	
Додаток 1		
Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ		
<p>Рядок 14 «Тип заявки» стовпчика «Допустимі значення»:</p> <p>BLO = Блочна заявка (проста)(Block)</p> <p>CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible)</p> <p>COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявками щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination)</p> <p>EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive)</p> <p>FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour)</p> <p>IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest)</p> <p>LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit)</p> <p>LIN = заявка, пов'язана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked)</p> <p>LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step)</p> <p>MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market)</p>	<p>Рядок 14 «Тип заявки» стовпчика «Допустимі значення»:</p> <p>BLO = Блочна заявка (проста)(Block)</p> <p>CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible)</p> <p>COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявками щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination)</p> <p>EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive)</p> <p>FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour)</p> <p>IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest)</p> <p>LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit)</p> <p>LIN = заявка, пов'язана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked)</p> <p>LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step)</p> <p>MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market)</p>	<p>Згідно з <i>TRUM</i>, символом <i>BLO</i> позначається заявка, яка повинна мати однакові ціни та обсяги в усіх годинах блоку, що не відповідає характеристикам простої блочної заявки, яка використовується на РДН та в якій дозволяється заявляти різні обсяги в кожному розрахунковому періоді блоку. Тому, пропонуємо доповнити перелік типів заявок новими символами, а саме:</p> <p><i>VB1</i> – для простої блочної заявки, яка буде використовуватись для операцій на РДН;</p> <p>символ <i>VBL</i> замінити символом <i>VB2</i> для зручності.</p> <p>Символ <i>BLO</i> буде використовуватись для блочної заявки на ВДР.</p>

MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VBL = Змінна (профільована) блочна заявка OTH = Інший тип заявки	MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VB1 – Проста блочна заявка (Simple) VB2 – Профільована блочна заявка (Profiled) VBL – Змінна (профільована) блочна заявка OTH = Інший тип заявки	
--	---	--

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

26.02.2024 № 11107/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 15 лютого 2024 року про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проекту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: gordienkoo@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 6 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



**Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»**

Текст проєкту	Пропозиції і зауваження	Коментар
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:		
основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;	Виключити.	Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.
стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах	стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах	Зважаючи на визначення «стандартний договір» та «нестандартний договір» не зрозуміла ознака віднесення до цих категорій договорів.

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;	ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. Виключити або надати критерії віднесення до зазначених договорів.	
нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.	Виключити або надати критерії віднесення до зазначених договорів.	Зважаючи на визначення «стандартний договір» та «нестандартний договір» не зрозуміла ознака віднесення до цих категорій договорів.
2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.	2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті. Виключити	Термін «стандартний договір» визначено у пункті 1.3 цього проекту порядку і критерії віднесення договорів до стандартних мають міститися у визначенні. Разом з тим, запропоновані критерії не дають розуміння, які саме характеристики (який саме вид палива, який профіль та зона постачання) відносить договір до стандартного, а які до нестандартного.
3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії	Виключити весь розділ.	Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
		Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.
3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:		
б) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;	Виключити.	Не зрозуміло, що мається на увазі під недоступністю кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше.
9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;	9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;	Технічна правка, не зрозуміло, про яке навантаження іде мова.
10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;	10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;	Технічна правка, не зрозуміло, про яке навантаження іде мова.

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;	11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;	Технічна правка, не зрозуміло, про яке навантаження іде мова.
4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу	Виключити розділ.	Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.
5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами	5. Способи надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами	Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
		<p>торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>
<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з</p>

Текст проекту	Пропозиції і зауваження	Коментар
<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p> <p>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про надання пропозицій та зауважень до
проєкту постанови

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (далі – НЕК «Укренерго») надає пропозиції та зауваження до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами».

Окремо слід зауважити, що потребують додаткових роз’яснень під час громадських обговорень НКРЕКП розділи Додатку 3 (відповідно до позначення комірок в Excel): Комірка B7, Комірка G13, A32 = Агрегатор ринкової інформації, Комірка D21, Комірка F25, Комірка G26, A03 = Відкрита потужність зовнішньої торгівлі, Комірка F29, Комірка F36, Комірка F37, Комірка F42, Комірка G42, A57 = Ціна перепродажу, Комірка F51, Комірка F58, Комірка G60, Комірка G63, Комірка F64, Комірка F65, Комірка F67, Комірка F72, Комірка F75, Комірка F76.

В разі необхідності НЕК «Укренерго» готове надати будь-які необхідні додаткові дані чи уточнення до вже зазначеної інформації.

Додаток: пропозиції та зауваження до проєкту постанови на 15 арк. в 1 прим.

Начальник Департаменту
адміністратора розрахунків

Волков О.М.

Кононенко 073-426-60-18



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000000DCF43400B4B3A600

Підписувач Волков Олександр Михайлович

Дійсний з 01.08.2022 9:38:33 по 01.08.2024 9:38:33

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/12221

від 26.02.2024

Пропозиції до Постанови Про затвердження «Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»

Діюча редакція	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
		<i>Так як відповідно до закону про REMIT інформаційна система регулятора має запрацювати з січня 2025 року, в той же час процес звітності шляхом передачі інформації Регулятору адміністраторами передачі даних розпочнеться з липня 2024, рекомендується розробити перехідні положення щодо звітування до впровадження PIC</i>
1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку України господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку України , включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав та основні (фундаментальні) дані.	Уточнення з метою виключення нерезидентів України, що не здійснюють свою діяльність на оптовому енергетичному ринку в Україні.
1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі – АПД) та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП).	1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку України, у тому числі нерезидентів, що проводять свою господарську діяльність на ринку електричної енергії України (далі – учасник оптового енергетичного ринку), адміністраторів передачі даних та осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП) та є суб’єктом господарювання України.	Уточнення з метою виключення енергетичних продуктів за межами України такими, як доступ до міждержавних перетинів на українських кордонах, але з боку суміжної держави.
1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:	1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:	

<p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об’єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>основні (фундаментальні) дані - інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об’єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – система ОПООП), незалежно від того, чи операція фактично відбувається на них, а також будь-які зміни та додаткові угоди до таких договорів. До стандартних договорів також належать договори укладені поза межами систем ОПООП з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, допущений до торгівлі на багатосторонніх системах, які об’єднують або сприяють об’єднанню ряду інтересів третіх осіб щодо купівлі-продажу оптових енергетичних продуктів у спосіб, що веде до укладення договору, зокрема на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та на будь-яких інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично відбувається на них, а також будь-які зміни та додаткові угоди до таких договорів. До стандартних договорів також належать договори укладені поза межами систем ОПООП з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>	<p>Для уникнення непорозумінь серед учасників ринку пропонуються надати більш розгорнуте визначення OTM та стандартних договорів, відповідно до роз’яснень наведених у п. 3.1.5 ACER TRUM та актуалізуючи його до реалій оптового енергетичного ринку України, зокрема, що основним критерієм визначення ринкової системи, як організованого торговельного майданчика, а контракту – як стандартного є можливість торгівлі багатьох осіб (учасників ринку) із багатьма.</p> <p>Договори по ДП, БР та міждержавних аукціонів по своїй суті є нестандартними договорами. Згідно роз’яснень ACER стандартним договором є договір який допущений до торгів на організованому торговельному майданчику, тобто договір який допускає торгівлю «багатьох-з-багатьма» (many-to-many). Всі договори ОСП є договорами типу «один-з-багатьма» і не можуть розглядатись як стандартний договір в розумінні REMIT.</p> <p>Роз’яснення ACER TRUM п. 3.1.5: «...In the Agency’s view, multilateral systems that facilitate procuring or selling energy on behalf of one market participant only, e.g. TSOs only for balancing purposes, should not be considered organized market places if those systems act solely on behalf of the TSOs.</p> <p>It is the Agency’s understanding that such a system facilitates a one-to-many trading opportunity at each imbalance period, e.g. in an electricity market per each half hour/hour balancing period the system procures or sells energy for the TSOs.</p>
---	---	--

	<p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p> <p>Багатостороння система - торгова система яка забезпечує можливість здійснювати операції купівлі/продажу багатьох учасників між собою (торгівля «багатьох-з-багатьма»). Торгова система яка забезпечує купівлю/продаж виключно за участі єдиного контрагента, яким являється ОПООП, що діє виключно у власних інтересах (торгівля «один-з-багатьма») не є багатосторонньою і оптовий енергетичний продукт який допущений до торгів в такій системі є нестандартним договором.</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	...»
<p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p>(...)</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>(...)</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної</p>	Вилучити	<p>Договір між ОСП не має такої назви, це назва між аукціонним офісом та учасником ринку про який згадується в наступному абзаці. Конкретної назви договір про спільний розподіл між ОСП не має.</p> <p>Крім того, цей договір не визначає фізичні права двох ОСП за результатами спільного явного розподілу. Він визначає розподілення доходу від розподілу ФПП.</p> <p>Пропонується видалити цей договір, бо він жодним чином не стосується безпосереднього розподілу оптового енергетичного продукту, а лише визначає умови розподілу між ОСП (не між ОСП та учасниками ринків). Згідно цим договором жодний ОСП не продає і не купує ФПП один у одного. Крім того, якщо</p>

<p>спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p>		<p>аукціонним офісом виступає ІАО, то зазначений договір не укладається між двома суміжними ОСП.</p>
<p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p>	<p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань;</p> <p>Договори з передачі/перепродажу довгострокових фізичних прав на передачу на вторинному ринку між зареєстрованими учасниками;</p>	<p>Договір про участь у розподілі лише передбачає права власника ФПП щодо діяльності його на вторинному ринку. Він встановлює відповідні вимоги, щодо перепродажу/передачею ФПП по відношенню до Аукціонного офісу. Умови за яких один зареєстрований учасник продає/передає свої ФПП іншому зареєстрованому учаснику визначаються в договорі між такими зареєстрованими учасниками. Такий договір жодним чином не має відношення до договору про участь у розподілі, оскільки в ньому виступають інші сторони договору. Таким чином, пропонуємо договори з передачі/перепродажу ФПП на вторинному ринку прописати окремо від договору про участь у розподілі.</p>
<p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p>	<p>4) деривативні контракти щодо транспортування природного газу, а саме: опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з транспортуванням природного газу за/до меж України;</p>	<p>Пропонуємо вилучити доступ до МДП т.я. правила явного розподілу передбачають лише два види прав на передачу – фізичні та фінансові, і все це покривається договором пункту 3). Європейські НД не передбачають нічого з описаного для явного розподілу, а фінансові права, які дійсно є в НАР, вже передбачені у п.3). В разі проведення неявного розподілу передбачається інший договір і він стосується купівлі е.е на РДН/ВДР при об'єднанні ринків.</p>

<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 та 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p>Якщо аукціон організовується в системі ОПОП, яка не є багатосторонньою системою (торгівля «багатьох-з-багатьма»), заявки, розміщені на цьому аукціоні, не повинні звітуватися. Однак інформація про будь яку угоду, укладену в такій системі ОПОП, має бути звітовано як будь-який інший оптовий енергетичний продукт.</p>	<p>Редакційна правка з метою уточнити що інформація подається за п. 2.2 та 2.3</p> <p>Пропонується внести уточнення у відповідності до 3.1.5 ACER TRUM стосовно того звітування заявок поза OTM.</p> <p>Відповідно до роз'яснень, наведених в п. 3.1.5 ACER TRUM якщо торгівля здійснюється в системі, що не є багатосторонньою, та не відповідає вимогам щодо OTM (торгівля багатьох-з-багатьма), про заявки розміщені в даній системі не звітується.</p> <p>«...Reporting transactions on an auction market if it is not organised on an OMP In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the definition above (many-to-many trading), the orders placed in that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract...»</p> <p>Крім того звітування по заявкам на торгових майданчиках, які організовує НЕК «Укренерго» наразі є обмеженим</p>
---	--	--

<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>5.4. або 5.7 ОПООП надає через визначеного їм АПД інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП в разі, якщо хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p>Пропонується перенести даний пункт до розділу 5 Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами, та сформулювати даний пункт більш конкретніше та зрозуміліше, опираючись на формулювання пунктів 5.3 та 5.6.</p>
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на багатосторонніх системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за <i>один робочий день</i> до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p>Пропонується узгодити даний пункт з п. 3.1.8 ACER TRUM. Відповідно до нього викладені повинні розповсюджуватись тільки на системи, що відповідають визначенню організованого торговельного майданчику в рамках REMIT, тому що не всі торговельні системи ОПООП є такими.</p> <p>Крім того в певних торговельних системах дотримання визначеного в цьому пункті строку, в який надається інформація, не є можливою. Зокрема це неможливо здійснити для аукціонів, що проходять в Д-1. Дане викладання тексту говорить про те, що ОПООП повинен надавати інформацію не пізніше ніж 23:59 Д-2, якої у нього ще немає.</p>
<p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p>		
<p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше</p>	<p>Вилучити</p>	<p>Пропонується вилучити цей пункт т.я. дана інформація не входить до переліку наборів даних щодо функціонування ринку електричної енергії для передачі на платформу прозорості ENTSO-E затвердженого Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 яка імплементує Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets що</p>

ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;		визначає перелік наборів даних які призначені для збору та публікації на платформі прозорості ENTSO-E та визначені як основні(фундаментальні) дані в розділі 6 6.2.1. Manual of Procedures on transaction data, fundamental data and inside information reporting (MoP on data reporting)
<p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожную добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожную добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p>	<p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження споживання на кожную добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожную добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження споживання на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>11) інформація щодо прогнозного навантаження споживання на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p>	Пропонується уточнити, що мова йде про прогноз споживання відповідно до Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets що визначає перелік наборів даних які призначені для збору та публікації на платформі прозорості ENTSO-E та визначені як основні(фундаментальні) дані в Manual of Procedures on transaction data, fundamental data and inside information reporting (MoP on data reporting)
16) інформація щодо прогнозованої та запропонованої пропускної спроможності (MWt) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.	16) інформація щодо прогнозованої та запропонованої пропускної спроможності (MWt) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.	Дану вимогу неможливо забезпечити, оскільки аукціон складається з декількох етапів, від оприлюднення умов аукціону до визначення остаточних результатів аукціону. Умови аукціону розраховуються за 5-10 хвилин до їх

<p>Інформація щодо прогнозної пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.</p> <p>Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p>	<p>Інформація щодо прогнозної пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.</p> <p>Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p>	<p>оприлюднення. Редакція не відповідає вимогам частини 2 статті 29 НАР, де прописано "...відповідну кількість днів до завершення періоду подання заявок на аукціон". Також в НАР відсутня вимога щодо 15 грудня.</p> <p>Крім того, інформація є публічною відповідно до НАР, Правил розподілу затверджених НКРЕКП і є доступною через веб-інтерфейс електронної аукціонної платформи. Надсилання зазначеної інформації до НКРЕКП потребує внесення змін до процесу автоматизації в ЕАП з відповідним фінансуванням оскільки в межах зазначених термінів підготовка даної інформації вручну не є можливою.</p> <p>Пропонується вилучити таку вимогу так, як є вимога надання інформації про результати аукціонів (пункт 20 цієї статті) з термінами відповідно до частини 6.2. розділу 6.</p>
<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p>	<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p>	<p>Редакційна правка</p>

<p>пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p>	<p>запропонована пропускна спроможність (МВт);</p> <p>розподілена пропускна спроможність (МВт);</p> <p>ціна розподіленої пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p>	
<p>22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо запропонованої пропускної спроможності;</p> <p>26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускної спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу. Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p>	<p>вилучити</p>	<p>Редакція потребує додаткових уточнень в частині номінацій і результатів розподілу. Результати розподілу передбачені в п.20 цієї глави, а використання пропускної спроможності в п.24 цієї глави. Аналогічні зауваження щодо п. 26. Пропонується вилучити як дублюючі та зайві.</p>
<p>27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.</p>	<p>вилучити</p>	<p>Пропонується вилучити цей пункт з переліку основних даних т.я. інформація про аукціони з розподілу пропускної спроможності має подаватися в наборах даних які відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 звітуються згідно Додатку до постанови, за типом інформації 7 Використання пропускних спроможностей. Виокремлювати інформацію стосовно суміжних ОСП не</p>

Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;		доцільно т.я. інформація про операції пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України не має звітуватися як основні дані про роботу енергосистеми.
<p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p>	вилучити	Т.я. даний пункт дублює п. 35) даного проекту
<p>45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>	<p>45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається якомога швидше. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p> <p>46) інформація щодо загального обсягу небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається якомога швидше, але не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>	Редакційна правка з метою приведення у відповідність до Постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459
6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі	Необхідне уточнення діючої редакції	Договір укладається до участі в аукціонах і тільки після отримання статусу

спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.		<p>zareєстрованого учасника, такий учасник має право участі в аукціоні. Тому пропонується уточнити формулювання даного пункту.</p> <p>Зокрема потребує уточнення вимога щодо ЈАО, оскільки на ЈАО доступ до ФПП отримує нерезидент. Він, як учасник суміжного ринку не може здійснювати діяльність з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав. Потребує уточнення щодо необхідності ОСП надавати зазначену інформацію, оскільки виходячи з поточної редакції - не потрібно.</p>

Пропозиції до додатку №3

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів

Діюча редакція	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
До всього документу	Загальні зауваження та пропозиції до Додатку №3	<ol style="list-style-type: none"> 1. Вбачається необхідність в проведенні наради з НКРЕКП щодо узгодження процесу заповнення цього Додатку. 2. Необхідно узгодити редакцію відповідно до дефініцій НПА. 3. Нормативний документ повинен мати власне пояснення, кодування та визначення, т.я. посилання на документи ENTSO-E, які не являються нормативними документами України є не коректним. Даний документ повинен імплементувати вимоги Європейського законодавства.
<u>Комірка G9*</u> : Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Тендерна документація	Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Документ про заявки.	A24 - Bid document. A document providing bid information. Пропонується наступний переклад: A24 = Документ про заявки
<u>Комірка G11:</u>		A07 - Capacity allocation.

Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелікт кодів. A07 = розподільник потужності	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелікт кодів. A07 = Розподіл пропускної спроможності	Пропонується переклад A07 = Розподіл пропускної спроможності
---	--	--

* Позначення копірок відповідає коміркам Excel.

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП “Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами”

<i>Редакція проекту постанови НКРЕКП</i>	<i>Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП</i>	<i>Обґрунтування</i>
<p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>		<p>Пропонується в пункті 2 проекту постанови визначити дату, починаючи з якої надається інформація про господарсько-торговельні операції.</p>
<p align="center">Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами (далі – Порядок)</p> <p align="center">1. Загальні положення</p>		
<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.</p>	<p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність надання та оприлюднення та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних, за виключенням операцій, які здійснюються на точках міждержавного з’єднання.</p>	<p>1) Пропонується у п.1.1. Порядку після слова "періодичність" доповнити словами "надання та оприлюднення інформації" для узгодження із ч.4 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу", де вказано, що: "4. Регулятор визначає порядок, зміст, обсяг та періодичність надання та оприлюднення інформації, визначеної цією статтею.</p> <p>2) Пропонується у п.1.1. Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки:</p> <p>ані ЗУ "Про РЕМІТ ", ані ЗУ "Про НКРЕКП " не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані", зобов'язання щодо надання якої присвячені розділи 3 та 4 цього Порядку. Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора;</p> <p>поняття "основні фундаментальні дані " за своїм визначенням є тотожним визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності на практиці.</p>

		3) Пропонується у п.1.1. Порядку уточнити для правової визначеності, що цей Порядок не поширює свою дію на операції, які здійснюються на точках міждержавного з'єднання, оскільки ані закон, ані Порядок не уточнюють цього
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних</p>	<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами - операції, які здійснюються відповідно до оптових енергетичних продуктів учасниками оптового енергетичного ринку, а також операції осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, в інтересах інших учасників оптового енергетичного ринку.</p> <p>Виключити</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза</p>	<p>Пропонується у п.1.3 Порядку надати визначення терміну "господарсько-торговельні операції" для правової визначеності, оскільки в ЗУ "Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках" (далі - ЗУ Про РЕМІТ) визначення не надано.</p> <p>Пропонується у п.1.3 Порядку та по тексту Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ані ЗУ "Про РЕМІТ ", ані ЗУ "Про НКРЕКП " не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані", зобов'язання щодо надання якої присвячені розділи 3 та 4 цього Порядку. Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора; - поняття "основні фундаментальні дані " за своїм визначенням є тотожним визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності на практиці. <p>Пропонується у п.1.3 Порядку уточнити на яких саме "інших системах ОПООП", оскільки у відповідності до ст. 2-1 ЗУ "Про НКРЕКП" вже зазначено де ОПООП здійснює організацію укладення та/або укладення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами ("на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах"), а також виключити</p>

договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту; ...	межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту; ...	останнє речення у визначенні поняття "стандартний договір", оскільки: - це речення відсутнє у визначенні "стандартного договору", яке міститься в ст.2 Імплементативного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014; - такий узагальнений критерій унеможливає виокремити стандарті договори від нестандартних.
2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: ... 3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;	2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: ... Виключити	Пропонується у п.2.3 Порядку виключити підпункт 3), оскільки "договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;" не є операцією, пов'язаною з оптовим енергетичним продуктом. Ймовірно, така інформація є частиною інсайдерської інформації відповідно до ч.4 ст.57-1 ЗУ "Про ринок природного газу" (учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать та/або підконтрольні відповідному учаснику ринку, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник ринку чи суб'єкт господарювання).
2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає: ...	2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт інформацію згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає: ...	Пропонується у п.2.4 Порядку замінити слово "звіт" на "інформацію", оскільки у пункті 2.3 цього Порядку нічого не сказано про звіт.
2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.	2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.	Пропонується другу частину п.2.7 Порядку виключити враховуючи коментар до п.1.3 цього Порядку, а саме: - необхідність визначення належності оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору зокрема, за вказаними характеристиками, не вимагається ані в чинним українським, ані європейським законодавством [Див. визначення "стандартного договору", яке міститься в ст.2 Імплементативного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014]; - такий узагальнений критерій унеможливає виокремити стандарті договори від нестандартних.
4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу		

<p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p>	<p>4. Зобов'язання щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p>	<p>Пропонується у назві розділу 4 Порядку замінити термін "основних (фундаментальних) даних" на термін "господарсько-торговельні операції", оскільки ані Закон "Про РЕМІТ", ані Закон "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.</p> <p>Крім того, "основні фундаментальні дані" є тотожними визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності.</p> <p>Додатково зазначаємо, що назва розділу не відповідає змісту документу, оскільки відповідно до ЗУ "Про НКРЕКП" має бути Порядком, що визначає зміст, обсяг, періодичність надання та оприлюднення та подання, інформації про господарсько-торгівельні операції, а не встановлювати нових обов'язків, зокрема щодо такої інформації як "основні фундаментальні дані".</p>
<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p>	<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту. Надання зазначеної інформації на запит НКРЕКП не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від обов'язку розкривати (оприлюднювати) її як інсайдерську у порядку, передбаченому законодавством.</p>	<p>Пропонуємо доповнити пункт 4.4. Порядку після слів «<i>для видобутку/виробництва,</i>» словами, «<i>зберігання, транспортування</i>» для приведення його у відповідність до ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу".</p> <p>Також, пропонується доповнити частину другу п.4.4 Порядку запропонованим реченням, для уникнення ототожнення із обов'язком щодо надання інсайдерської інформації, оскільки інформація, зазначена у п.4.4 цього Проекту є інсайдерською інформацією у значенні ЗУ "Про РЕМІТ" та п.2 ч. 1 та ч. 4 ст.57-1 ЗУ "Про ринок природного газу".</p> <p>Запропоноване є необхідним для уникнення правової невизначеності, оскільки відповідно до закону учасники <u>мають оприлюднювати</u> цю інформацію як інсайдерську у порядку передбаченому Законом (інсайдерська платформа та до початку її функціонування на власному сайті), а тут вказано, що учасники <u>мають надавати її на запит</u> НКРЕКП. Звертаємо увагу, що проблема існує на рівні колізії норм ЗУ про ринок (ст.57-1 та ч.3 ст.17). Рекомендується уточнити, що надання такої інформації на запит до НКРЕКП не звільняє такого учасника від обов'язку оприлюднювати/розкривати таку інформацію як інсайдерську у порядку, передбаченому законодавством.</p>

5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами	5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами	Пропонується у назві розділу 5 Порядку виключити поняття «основних (фундаментальних) даних» та замінити на термін «господарсько-торговельні операції», оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.
5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.	5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.	Пропонується у пункті 5.1 Порядку виключити поняття "основних (фундаментальних) даних", оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.
5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.	5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами виключно через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. Учаснику оптового енергетичного ринку забороняється подавати будь-яким іншим способом таку інформацію самостійно.	Пропонується у п.5.3 Порядку слово «продуктами» доповнити словом «виключно» через наявну колізію у порядку подання такої інформації до НКРЕКП між ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу" та ч.2 ст.20-1 ЗУ "Про НКРЕКП". Колізія зумовлена тим, що ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу" передбачає, що учасник оптового енергетичного ринку <u>надає таку інформацію через адміністратора передачі даних або самостійно, якщо він набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором</u> , натомість, та ч.2 ст.20-1 ЗУ "Про НКРЕКП" (учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію Регулятору самостійно або через інших адміністраторів передачі даних <u>та/або торгових репозиторіїв</u>). Таким чином, законодавство не уточнює чи учасник оптового енергетичного ринку самостійно подає НКРЕКП чи самостійно лише за умови, що такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних.
5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку	5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу,	Пропонується у пункті 5.4 Порядку виключити поняття "основних (фундаментальних) даних", оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж

електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.	передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.
5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.	5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.	Пропонується у пункті 5.6 Порядку перед словами "пропозиції (заявки)" доповнити наступним "виконані та невиконані" для узгодження термінології по тексту цього документу.

"__" _____ 20__ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)