**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проєкту 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»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **ПОСТАНОВА**  **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.  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 постанови.  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. | **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **2. 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.**  3. 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.  *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.*  *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 проєкту відповідної постанови та початку функціонування адміністраторів передачі даних.*  *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 набрання чинності цим Законом. Отже датою з якої починається виконання відповідних зобов’язань учасників ринку є 02.07.2024.*  *Водночас, ретроспективне поширення положень проєкту 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 функцій є порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідні положення передбачені Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» № 3141 (далі – ЗУ 3141).  ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо враховано*** |
| **ТОВ «УЕБ»**  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 **(лише для осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, які є товарними біржами, що забезпечують централізоване виконання біржових договорів)**;  здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.  *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).*  *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.*  **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.**  *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.*  **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 програмного забезпечення, що буде здатне приймати, обробляти та надавати зворотній зв’язок про результати обробки відповідної інформації.**  *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, пропонуємо доповнити пункту 3 відповідним уточненням.* | ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо не враховано***  Пропозиції не є предметом регулювання зазначеного проєкту НКРЕКП.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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.**  *Приведено у відповідності до європейських практик запровадження ріпортінгу, оскільки не знайдено випадків коли нормативні вимоги країн ЕС встановлювали б обов’язки щодо здійснення ріпортінгу господарсько-торговельних операцій, здійснених до моменту прийняття відповідних норм. Пропонуємо починати ріпортінг протягом 90 днів з дня запуску платформи адміністратора передачі даних.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Асоціація постачальників енергоресурсів**  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 **з 02 липня 2018 року** 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.  *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.*  *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 щодо здійснених господарсько-торговельних операцій.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  …  **2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.**  **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 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.~~**  **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.  *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. …»*  *Відповідно до п. 4, розділу ІІ Перехідні положення, ЗУ «про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках»: «… Оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов’язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом. …», тобто до 02.07.2024.*  *Відповідно до ст. 58 Конституції України, закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.*  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідні положення передбачені ЗУ 3141.  ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо враховано*** |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  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 постанови.  *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.*  *Закріплення названого принципу на конституційному рівні є гарантією стабільності суспільних відносин.*  *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).*  *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 (далі – Закон № 3141-IX REMIT) набув чинності 02.07.2023 та поширює свою дію на ті відносини, які виникли після такого набуття.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  ~~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. 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.**  3. 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.  *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»).*  *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 енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття Регулятором проекту постанови, що наразі розглядається, та початку функціонування адміністраторів передачі даних.*  *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.*  *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.*  *А, отже, обов’язок щодо надання інформації Регулятору про господарсько-торговельні операції може поширюватися лише тільки на ті операції, які будуть здійснюватися після набуття 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.* | ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо не враховано***  Відповідні положення передбачені ЗУ 3141.  ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо враховано*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами~~,~~ **~~що додається~~** (далі – Порядок), що додається.  …  *Редакційно* | ***Попередньо враховано*** |
| **НЕК «Укренерго»**  Редакція відсутня.  *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 РІС.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  Редакція відсутня.  *Пропонується в пункті 2 проекту постанови визначити дату, починаючи з якої надається інформація про господарсько–торговельні операції.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами** |  |  |
| **1. Загальні положення**  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. | **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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.*  *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* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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).  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ Про НКРЕКП) до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить 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);  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **НЕК «Укренерго»**  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.* | ***Попередньо не враховано***  Не відповідає положенням ЗУ 3141. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.**  *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. 2) Пропонується у п.1.1. Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки: 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. 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.* | ***Попередньо не враховано***  Не відповідає положенням пункту 15-3 статті 17 ЗУ «Про НКРЕКП».  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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). | **НЕК «Укренерго»**  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.* | ***Попередньо не враховано***  Порядок реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затверджений постановою НКРЕКП від 04.10.2023 №1812, врегульовує питання реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, в тому числі нерезидентів. |
| 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, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;  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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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 природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.  *НКРЕКП здійснює свої повноваження на території України. Запропоновані НКРЕКП терміни відсутні в Законах України. Порядок 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 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.* | ***Попередньо не враховано***  Положеннями ЗУ «Про НКРЕКП» Регулятор наділений повноваженнями 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 (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки). |
| **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **1.3. …**  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 також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;~~**  *Потребує уточнення, оскільки не зрозуміло, що мається на увазі.*  нестандартний договір – **правочин щодо оптового енергетичного продукту**, який не є стандартним договором.  *Не відомо чим встановлені характеристики оптових енергетичних продуктів для ОПООП, як оцінювати аналогічність.* | ***Попередньо не враховано***  Запропонована редакція не відповідає положенням статті 21 ЗУ «Про НКРЕКП», зокрема терміну «оптовий енергетичний продукт». |
| **ТОВ «УЕБ»**  **1.3. …**  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;**  *Пропонуємо більш точно передати зміст положень TRUM з використанням термінології українського законодавства про організовані товарні ринки.*  *Definition of organised market place: 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.*  *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.*  *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.*  *…*  *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.*  *…*  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.  *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).* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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, **на стандартних (типових) умовах угод (договорів) затверджених (розроблених) такими 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;  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.  *Оскільки наразі вже відбувається надання регулятору даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на 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.*  *Посилання на Порядок 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 також пропонується прибрати оскільки пропонується видалити з цього документа і згадку про основні (фундаментальні) дані.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  1.3. **Видалити**.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Положеннями ЗУ «Про НКРЕКП» Регулятор наділений повноваженнями 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 (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки). |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  …  стандартний договір – **договір, який стосується оптового енергетичного продукту**, який **допущеного** 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~~;  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.**  *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:*  *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.*  *Закон № 3141-IX REMIT не містить визначень «стандартний договір», «нестандартний договір».*  *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 проєкту Порядку.*  *Окрім того, звертаємо увагу, що надання інформації здійснюється відповідно до ст. 8 Регламенту (ЄС) 1227/2011.*  *Збір даних (Імлементаційний Регламент Комісії (ЄС) 1348/2014) деталізує це зобов’язання та встановлює єдині правила та містить означені терміни:*  *– 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.*  *Запропонована в проєкті Порядку редакція має бути уточнена з метою приведення у відповідність до термінів та визначень, які наведені в Імлементаційному Регламенті Комісії (ЄС) 1348/2014).* | ***Попередньо не враховано***  Запропонована редакція суперечить положенням статті 21 ЗУ Про НКРЕКП, зокрема терміну «оптовий енергетичний продукт». |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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~~;  …  *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.*  *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* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «Оператор ринку»**  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 розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об’єктів;  …  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.  *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.*  *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 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».* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;~~  ~~нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.~~  *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.*  *Виключити або надати критерії віднесення до зазначених договорів.*  *Зважаючи на визначення «стандартний договір» та «нестандартний договір» не зрозуміла ознака віднесення до цих категорій договорів.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **НЕК «Укренерго»**  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, допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших систем 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;~~  **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;**  нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.  **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.**  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.  *Для уникнення непорозумінь серед учасників ринку пропонуються надати більш розгорнуте визначення ОТМ 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 торгівельного майданчика, а контракту – як стандартного є можливість торгівлі багатьох осіб (учасників ринку) із багатьма.*  *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 торгівельному 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.*  *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.*  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:  **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;**  *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 РEMIT) визначення не надано.*  ~~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)**  *Пропонується у п.1.3 Порядку та по тексту Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки:*  *- 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.*  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;~~  *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 останнє речення у визначенні поняття "стандартний договір", оскільки:- це речення відсутнє у визначенні "стандартного договору", яке міститься в ст.2 Імплементаційного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014; - такий узагальнений критерій унеможливлює виокремити стандарті договори від нестандартних.*  *…* | ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами** | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  2. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені господарсько–торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами | ***Попередньо враховано*** |
| 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. | **ДП «Гарантований покупець»**  2.1. **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.**  **ОПООП зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.**  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.  *З метою чіткого визначення та розмежування зобов'язань кожного суб'єкта, на якого поширюється дія даного нормативно-правового акту.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку та особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, зобов’язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки).  В пункті 2.5 проєкту Порядку визначено за якими операціями ОПООП надають інформацію Регулятору. Способи надання інформації визначені в главі 5 проєкту Порядку. |
| **ТОВ «УЕБ»**  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).  **Учасники оптового енергетичного ринку мають право надавати НКРЕКП інформацію про 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.**  **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.**  **Інформація про виконані і невиконані пропозиції (заявки) надається ОПООП до НКРЕКП щодо оптових енергетичних продуктів, торгівля якими відбувається за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону.**  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~~**.  *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.*  *Також пропонуємо відобразити наступні положення TRUM у НПА.*  *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.*  *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.*  Погодження з НКРЕКП може відбуватись в рамках меморандуму про співпрацю, а не в офіційному порядку проходження процедури погодження нормативно-правових актів*.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАЕК Енергоатом»**  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, **погоджених** з НКРЕКП.  *Редакційне уточнення.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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.  *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. …». Розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.* | ***Попередньо не враховано***  Не відповідає пункту 15-3 статті 17 ЗУ Про НКРЕКП. |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  **2.1. Інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів зобов’язані надавати НКРЕКП:**  **2.1.1. Учасники оптового енергетичного ринку щодо оптових енергетичних продуктів (інформацію про нестандартний договір);**  **2.1.2. ОПООП щодо здійснених господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки) (інформацію про стандартний договір);**  **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.**  *Зазначене доповнення щодо виконаних і невиконаних пропозицій (заявок) не відповідає вимогам Закону № 3141-IX REMIT, оскільки під терміном «оптовий енергетичний продукт» 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.*  *Лише після акцепту такої оферти Сторони можуть укласти відповідний договір (угоду), яка і є оптовим енергетичним продуктом в розуміння Закону № 3141-IX REMIT.*  *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.*  *Інформацією щодо деривативних контрактів, які є оптовими енергетичними продуктами володіють торгові репозитирії.*  *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.*  *Станом на 26.02.2024, зміни, стосовно встановлення вимог про надання інформації про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами до нього не внесені.*  *Наразі, на офіційному сайті НКЦПФР є інформація щодо планів роботи НКЦПФР з розвитку законодавства.*  *Відповідно до цього плану внесення змін до Порядку заплановано на червень та грудень 2024 року (п. 80 та п. 131 плану).*  *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***.** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  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.  *Редакційно* | ***Попередньо не враховано***  Пропозиція дублює положення проєкту зазначеного Порядку. |
| 2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  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;  2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме  опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;  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 перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону;  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);  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;  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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, 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.  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що дійснює 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.* | ***Попередньо не враховано***  Зазначений Порядок визначає перелік видів договорів, які відповідно до положень ЗУ 3141, стосуються оптових енергетичних продуктів. |
| **ТОВ «УЕБ»**  2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких **до НКРЕКП** повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  *Пропонуємо уточнення кому саме надається інформація з метою подальшого вірного розуміння запропонованих змін.*  …  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)**;  …  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 **(крім деривативних контрактів, інформація щодо яких надається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та/або торгового репозиторію)**;  *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:*  *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;*  *b) third parties acting on behalf of market participants (e.g. OMP members offering a Direct Market Access service);*  *c) trade reporting systems;*  *d) organised market places, trade matching systems or other persons professionally arranging transactions;*  *e) trade repositories registered or recognised under Regulation (EU) No 648/2012 (EMIR);*  *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).*  *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.*  *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.*  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Пропозиція врегульована пунктом 2.1. проєкту Порядку.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  …  3) **договори про надання послуг з передачі електричної енергії** або **про** транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:  …  *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.* | ***Попередньо враховано*** |
| **НЕК «Укренерго»**  2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:  …  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 перетинів/з’єднань, які укладені в результаті явного аукціону;~~  *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.*  *Крім того, цей договір не визначає фізичні права двох ОСП за результатами спільного явного розподілу. Він визначає розподілення доходу від розподілу ФПП.*  *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 аукціонним офісом виступає JAO, то зазначений договір не укладається між двома суміжними ОСП.*  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)~~;  **Договори з передачі/перепродажу довгострокових фізичних прав на передачу на вторинному ринку між зареєстрованими учасниками.**  *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.*  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;; | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 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 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 балансуючому 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;  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.  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Попередньо не враховано***  Положеннями статті 17 ЗУ Про НКРЕКП Регулятор наділений повноваженнями щодо визначення НКРЕКП 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). |
| **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **2.3. …**  4) **договори** про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;  **…**  *Технічна правка.* | ***Попередньо враховано*** |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  2.3. Учасники оптового енергетичного ринку **виключно на підставі обґрунтованого запиту** НКРЕКП зобов’язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:  **1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;**  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;  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 балансуючому 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;~~  ~~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.~~  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.  *«1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;» Підпункти 2 – 10 пункту 2.3. пропонуємо видалити оскільки такі види договорів не передбачені документами REMIT.* | ***Попередньо не враховано***  Пропозиція дублює положення проєкту зазначеного Порядку.  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Асоціація постачальників енергоресурсів**  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:  …  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)**;  *Редакція підпункту 7 пункту 2.3 глави 2 проекту Порядку допускає неоднозначне тлумачення і потребує уточнення.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАЕК Енергоатом»**  2.3.…  4) **договори** про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;  *Редакційне уточнення.* | ***Попередньо враховано*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  2.3. …  **5) Повідомлення про приєднання до** договорів про участь у балансуючому ринку;  *Договір про участь у балансуючому ринку є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.*  **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.*  ***…***  **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.*  ***…***  **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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень ЗУ 3141 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). |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  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 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 балансуючому 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;  **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;  **7)** договори про надання послуг з передачі електричної енергії.  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.  *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: 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****.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  …  4) **договори** про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;  …  *Редакційно.*  ~~10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.~~  **10) договори про надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу.**  *Пропозиція скоригувати підпункт 10, оскільки такий вид договорів як договори про надання послуг з передачі вже зазначено у переліку договорів пункту 2.2 проєкту 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 проєкту Порядку.*  **Строк надання відповіді учасниками оптового енергетичного ринку має становити не менше 10 робочих днів з моменту отримання запиту від НКРЕКП.**  *Також, пропонуємо додати уточнення про строки надання відповіді на запити Регулятора.* | ***Попередньо враховано***  ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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;~~  *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).* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:  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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Положення пункту проєкту Порядку містять посилання на додатки, форми яких містять відповідні дані. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом **2.2** цієї глави, включає:  …  *Вказане невірне посилання, пропонується виправити на пункт 2.2 замість 2.3* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **Асоціація постачальників енергоресурсів**  2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, ~~щодо яких~~ яку учасники оптового енергетичного ринку подають ~~звіт~~ згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:  *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) Крім того, у пункті 2.3 глави 2 проекту Порядку передбачається визначити, що «Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов’язані надати* ***інформацію*** *про здійснені господарсько-торговельні операції, повязані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:…..». Оскільки законодавством не передбачено подання учасниками оптового енергетичного ринку* ***звіту*** *щодо господарсько-торговельних операцій, пропонуємо абзац перший пункту 2.4 глави 2 проекту Порядку викласти в запропонованій редакції, вилучивши слово «звіт».* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **АТ «НАЕК Енергоатом»**  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.* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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.* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **ПАТ «Укргідроенерго»**  2.4. Про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають **інформацію** згідно з пунктом **2.2** цієї глави, включає:  …  *Обов’язкове звітування в УЕР здійснюється за договорами відповідно до п. 2.2. гл. 2 проєкту Порядку. Пункт 2.3. гл. 2 проєкту Порядку передбачає звітування за обґрунтованою вимогою НКРЕКП*. | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом **2.2**. цієї глави, включає:  …  *Редакційна правка, з огляду на наявну технічну описку у посиланні на відповідний пункт зазначеної глави*. | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **АТ «Оператор ринку»**  2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом **2.2**. цієї глави, включає:  …  *Редакційно – помилкове посилання на пункт.*  **…**  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.  ~~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.~~  *Доповнити підпункт 4 цього пункту щодо обов’язку надавати інформацію про договори розподілу природного газу відповідно до підпункту 9 пункту 2.3 цього Порядку.*  *Виключити останній абзац пункту 2.4, оскільки він суперечить підпункту 2 цього ж пункту.* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **НЕК «Укренерго»**  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:  …  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.  *Якщо аукціон організовується в системі ОПООП, 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 ОПООП, має бути звітовано як будь-який інший оптовий енергетичний продукт.*  *Редакційна правка з метою уточнити що інформація подається за п. 2.2 та 2.3*  *Пропонується внести уточнення у відповідності до 3.1.5 ACER TRUM стосовно того звітування заявок поза ОТМ.*  *Відповідно до роз’яснень, наведених в п. 3.1.5 ACER TRUM якщо торгівля здійснюється в системі, що не є багатостороньою, та не відповідає вимогам щодо ОТМ (торгівля багатьох-з-багатьма), про заявки розміщенні в даній системі не звітується.*  *«…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…»*  *Крім того звітування по заявкам на торгових майданчиках, які організовує НЕК «Укренерго» наразі є обмеженим.* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.* | ***Попередньо враховано частково в наступній редакції:*** «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:  …» |
| 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. | **ТОВ «УЕБ»**  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.  При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.  *Надавати інформацію від учасника ринку ОПООП можуть лише на підставі договору про передачу даних;* *Редакційне уточнення.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  2.5. ОПООП зобов’язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.  **Учасники ринку повинні повідомляти НКРЕКП інформацію про оптові енергетичні продукти, укладені на організованих ринках, включаючи прийняті та неприйняті заявки через ОПООП, або через АПД.**  **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-торгівельних операцій на ньому.**  *Абзац другий пункту 2.5. не зрозумілий. Пропонується замінити на абзаци з регулювання питань ріпортінгу у нормах Статті 6(1) Commission Implementing Regulation №1348/2014 від 17.12.2014* | ***Потребує додаткового обговорення***  ***Попередньо не враховано***  Пропозиції не є предметом регулювання зазначеного проєкту НКРЕКП. |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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.* | ***Попередньо не враховано***  З метою уникнення подвійного звітування. |
| **АТ «Оператор ринку»**  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.  **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.**  ~~При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.~~  *Пропонуємо уточнити норму, відповідно до якої зобов’язання надавати інформацію щодо господарсько-торговельних операцій, пов’язаних з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, покладаються лише на таких ОПООП.*  *Виключити другий абзац цього пункту, оскільки незрозуміло його зміст.* | ***Попередньо не враховано***  Запропонована редакція суперечить положенням статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії».  ***Попередньо не враховано***  З метою уникнення подвійного звітування. |
| **НЕК «Укренерго»**  2.5. **(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**.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Дублює положення проєкту зазначеного Порядку. |
| 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. | **ТОВ «УЕБ»**  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.  *Виходячи зі змісту визначення терміну «стандартний договір», пропонуємо уточнити положення п. 2.6.;Редакційна правка.* | ***Попередньо не враховано***  Не змінює суті проєкту зазначеного порядку. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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 робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.  *Пропонується уточнити формулювання пункту 2.6.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  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.~~  *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.*  *Учасники самостійно приймають рішення про звітування за договорами, які відносяться до стандартних.* | ***Попередньо не враховано***  Не відповідає статті 17 ЗУ Про НКРЕКП, зокрема у частині визначення НКРЕКП 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); |
| **НЕК «Укренерго»**  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 один робочий день до початку здійснення операцій, пов’язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.  *Пропонується узгодити даний пункт з п. 3.1.8 ACER TRUM. Відповідно до нього викладені повинні розповсюджуватись тільки на системи, що відповідають визначенню організованого торгівельного майданчику в рамках REMIT, тому що не всі торгівельні системи ОПООП є такими. Крім того в певних торгівельних 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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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».**  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  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.~~**  *Цим Порядком вже дані визначення термінів «стандартний договір» і «нестандартний договір». Нестандартним вважається договір, що є оптовим енергетичним продуктом, який не є стандартним договором.*  *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.*  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «УЕБ»**  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, зона постачання, **індивідуальні умови (порядок оплати, постачання тощо)**, що містяться у переліку стандартних договорів **або інформація про які оприлюднена на вебсайтах ОПООП.**  *Редакційне уточнення - додати до характеристик стандартного договору порядок оплати та порядок постачання, за якими учасники ринку будуть визначати приналежність до стандартного договору.*  *Нижче роз’яснення ACER, що у випадку визначення індивідуальних характеристик договору, цей договір не має визначатись як стандартний:*  *Uncertainty about the specifications of a standard contract agreed bilaterally*  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  ~~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.~~  *Пункт 2.7. слід видалити оскільки відсутнє повноваження НКРЕКП на здійснення діяльності з оприлюднення та оновлення переліку стандартних договорів, адже вказане не передбачено Законом.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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.~~**  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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, 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.*  *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, обсяг та періодичність подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку.*  *Пропонується виключити.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  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.~~  *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.*  *Учасники самостійно приймають рішення про звітування за договорами, які відносяться до стандартних.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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.~~  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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, адже:*  *- 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 Імплементаційного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014];*  *- такий узагальнений критерій унеможливлює виокремити стандарті договори від нестандартних.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Пункт відсутній** | **ПАТ «Укргідроенерго»**  **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.**  *Подібний підхід зазначений у п. 2 ст. 5 Імплементаційного Регламенту Комісії (ЄС) № 1348/2014, що сприятиме якіснішому та прозорішому оформленню інформації.*  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Зазначене зобов’язання врегульовано пунктом 5.8 проєкту зазначеного Порядку та пунктом 14 частини першої статті 17 ЗУ Про НКРЕКП. |
| **3. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії** | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  3. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені господарсько–торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Попередньо не враховано***  Глава 3 проєкту Порядку врегульовує питання подання Регулятору основних (фундаментальних) даних. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  **~~3. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії~~**  *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. Відповідно, розділ слід перенести у нормативний акт щодо розкриття інсайдерської інформації або у постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  **~~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 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  **~~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).*  *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.*  *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.*  *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?*  *Пропонується виключити згадування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~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.*  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:  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;  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 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.  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 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;  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;  16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямах між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.  Інформація щодо прогнозної 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;  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;  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;  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;  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).  Інформація надається:  добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);  внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;  19) річний звіт із зазначенням:  основних критичних елементів мережі, що обмежують пропоновану пропускну спроможність;  області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;  величини, до якої може бути збільшена пропонована пропускна спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;  усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропоновану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.  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.  Інформація надається щороку до останнього дня лютого;  20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:  пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);  пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;  ціна пропускної спроможності (грн/МВт);  дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;  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;  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 пропонованої пропускної спроможності;  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;  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;  25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.  Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;  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;  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.  Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;  28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням:  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;  пропускної спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).  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;  29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням:  вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку);  залучених торгових зон;  причин проведення заходів;  змін в обміні між зонами (МВт).  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;  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.  Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;  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.  Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;  32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити:  назву одиниці;  встановлену потужність (МВт);  місцезнаходження;  рівень напруги приєднання до мереж;  торгову зону;  тип одиниці.  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;  33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.  Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;  34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).  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.  Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;  35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.  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.  Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);  36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.  Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;  37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.  Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;  38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.  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.  Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);  39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.  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).  Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;  40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:  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).  Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;  41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівель (грн/МВт/період).  Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;  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.  Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;  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.  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;  44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуючу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву.  Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.  Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;  45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.  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;  46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:  витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування;  чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.  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;  47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:  обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);  максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;  обсягів активованої балансуючої енергії у відповідних областях регулювання.  Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  3.2. Виключити  1) Виключити ….. 47) Виключити  *Закон містить виключний перелік. Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  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**;  *Технічна правка.*  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;  *Граматична правка*  10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що **повинна** 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;  *Граматична правка*  11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що **повинна** 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;  *Граматична правка*  16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямах між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.  Інформація щодо прогнозної 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:**  …  *Технічна правка. Речення з нового абзацу*. | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «НАЕК Енергоатом»**  …  20)інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:  пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);  пропускна спроможність (МВт),  розподілена на ринку;  ціна пропускної спроможності (грн/МВт);  дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;  Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності.  *Приведення у відповідність до пункту 7.1 розділу 7 «Використання пропускних спроможностей» додатку до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.*  …  ~~38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.~~  ~~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.~~  ~~Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);~~  *Редакційне уточнення. Підпункт 38 дублює підпункт 3.5 пункту 3.2 проєкту Порядку.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  …  ~~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;~~  *Не зрозуміло, що мається на увазі під недоступністю кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше.*  …  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;  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;  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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **НЕК «Укренерго»**  3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:  …  ~~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;  *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 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).*  9) інформація щодо прогнозного сумарного ~~навантаження~~ **споживання** 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;  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;  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;  *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 прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямах між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.  Інформація щодо прогнозної 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;~~**  **~~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;~~**  **~~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;~~**  *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 оприлюднення. Редакція не відповідає вимогам частини 2 статті 29 HAR, де прописано "...відповідну кількість днів до завершення періоду подання заявок на аукціон". Також в HAR відсутня вимога щодо 15 грудня. Крім того, інформація є публічною відповідно до HAR, 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. 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.*  *…*  20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:  **запропонована пропускна спроможність** (МВт);  **розподілена** пропускна спроможність (МВт);  ціна **розподіленої** пропускної спроможності (грн/МВт);  дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;  *Редакційна правка*  *…*  ~~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 пропонованої пропускної спроможності;~~  *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.*  *…*  ~~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. Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;~~  *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 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.*  *…*  ~~38)~~ ~~інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.~~  ~~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.~~  ~~Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);~~  *Т.я. даний пункт дублює п. 35) даного проєкту.*  *…*  45) інформація щодо ~~загального обсягу та~~ цін небалансу за розрахунковий період балансування.  **Інформація надається якомога швидше. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;**  **46) інформація щодо загального обсягу небалансу за розрахунковий період балансування.**  **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;**  *Редакційна правка з метою приведення у відповідність до Постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.* | ***Попередньо не враховано*** |
| 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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  3.3. Виключити  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу** | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  4. Зобов’язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу | ***Попередньо не враховано***  Глава 4 проєкту Порядку врегульовує питання подання Регулятору основних (фундаментальних) даних |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  **~~4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу~~**  *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. Відповідно, розділ слід перенести у нормативний акт щодо розкриття інсайдерської інформації або у постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  **~~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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  **~~Розділ 4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу.~~**  **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).*  *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.*  *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.*  *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?*  *Пропонується виключити згадування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасник оптового енергетичного ринку може надавати Регулятору інформацію самостійно, якщо набув статусу адміністратора передачі даних. |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~4. Зобов’язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу~~**  **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.*  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  4. Зобов’язання щодо надання **інформації про господарсько-торговельні операції** ~~основних (фундаментальних) даних~~ на ринку природного газу  *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. Крім того, "основні фундаментальні дані" є тотожними визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності. 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"* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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.  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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу. Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, але не пізніше години після настання події або факту.  *Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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:  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.  Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  4.2. Виключити  *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; 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; реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації; алокація - 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. Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операцій, пов’язаних з оптовими енергетичними продуктами.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:  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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП інформацію про господарсько–торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.  *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. 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 України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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.  Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.  *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».* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.  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.**  *Пропонуємо доповнити пункт 4.4. Порядку після слів «для видобутку/виробництва,» словами, «зберігання, транспортування» для приведення його у відповідність до ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу". 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 Проєкту є інсайдерською інформацією у значенні ЗУ "Про РЕМІТ" та п.2 ч. 1 та ч. 4 ст.57-1 ЗУ "Про ринок природного газу". Запропоноване є необхідним для уникнення правової невизначеності, оскільки відповідно до закону учасники мають оприлюднювати цю інформацію як інсайдерську у порядку передбаченому Законом (інсайдерська платформа та до початку її функціонування на власному сайті), а тут вказано, що учасники мають надавати її на запит 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.* | ***Попередньо не враховано***  Питання наданняінформації про потужність та використання установок для зберігання, транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, визначені в п.4.1-4.3 проєкту Порядку  Положення проєкту Порядку не свідчать про звільнення учасника оптового енергетичного ринку від виконання інших норм Закону України «Про ринок природного газу». |
| **5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами** | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  5. Способи надання та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  **5. Способи надання ~~основних (фундаментальних) даних та~~ інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами**  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  5. Способи надання **~~основних (фундаментальних) даних та~~** 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 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  *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».* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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.  *Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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. | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 ЗУ Про НКРЕКП до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить 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);  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  *З метою створення стимулів до збереження наданої інформації.* | ***Попередньо не враховано***  Порушене питання врегульовано чинним законодавством України. |
| 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. | **АТ «Оператор ринку»**  5.3. Учасники оптового енергетичного ринку **~~надають~~** **мають надати** інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД, ОПООП 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.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Запропоновані зміни не змінюють суті проєкту зазначеного Порядку. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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 надає таку інформацію через адміністратора передачі даних або самостійно, якщо він набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором, натомість, та ч.2 ст.20-1 ЗУ "Про НКРЕКП" (учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію Регулятору самостійно або через інших адміністраторів передачі даних та/або торгових репозиторіїв). 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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідні пропозиції врегульовано положеннями ЗУ 3141. |
| 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. | **ТОВ «Д.Трейдінг»**  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), учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.  *Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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. | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 ЗУ Про НКРЕКП до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить 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);  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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.  *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.*  *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.*  *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?*  *Пропонується виключити згадування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «Оператор 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, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП~~.  *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* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  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.  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.  *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 передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.* | ***Попередньо не враховано***  Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.  Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. |
| 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. | **ДП «Гарантований покупець»**  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.**  *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.* | ***Попередньо не враховано***  Запропонована редакція суперечить положенням статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та положенням статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії». |
| **ТОВ «УЕБ»**  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.  *Редакційне уточнення. Система АПД або Регулятора може не прийняти звіт від учасника ринку за умови наявності помилок, відсутності даних у обов’язкових полях тошо, у такому випадку учасник не виконує своїх зобов’язань. Система Регулятора надсилати підтвердження шодо прийняття звіту, що буде підвердженням факту надання звітності.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  5.5. **(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, **обома 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.  *Пропозиція скоригувати, оскільки необхідними умовами для виконання обов’язків учасникам оптового енергетичного ринку щодо подання інформації є:*  *- звітування обома сторонами про господарсько-торговельні операції як продавцем так і покупцем;*  *- співпадіння наданої покупцем та продавцем інформації про такі операції.* | ***Попередньо не враховано***  Запропонована редакція суперечить положенням статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та положенням статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії». |
| 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. | **АТ «НАК «Нафтогаз»**  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.* | ***Попередньо враховано*** |
| 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. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  5.7. Виключити | ***Попередньо не враховано***  Редакція зазначеного пункту враховує положення статті 17 ЗУ Про НКРЕКП, зокрема у частині отримання безоплатно на запит необхідні для виконання покладених функцій копії документів, дані та іншу інформацію про операції, пов`язані з оптовими енергетичними продуктами |
| **ДП «Гарантований покупець»**  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.**  *Необхідне уточнення процесу, строків та оформлення вимоги НКРЕКП щодо надання уточнень (пояснень) інформації, копій документів та іншої додаткової інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами.* | ***Попередньо враховано*** |
| **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **~~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 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. Тож немає необхідності дублювати аналогічне положення.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  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.~~  *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*. | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «ДТЕК Західенерго»**  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.~~**  *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.*  *Вищезазначене обумовлює відсутність необхідності дублювання аналогічних положень на рівні проекту Порядку.*  *Пропонується виключити* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації. | **АТ «Оператор ринку»**  5.8. **(5.7.)** НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП ~~щодо~~ **до внесення** істотних змін у **процедури, стандарти і електронні формати** надання інформації.  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **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. | **ДП «Гарантований покупець»**  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;  2) інформація про нестандартні договори ~~якнайшвидше, але~~ не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.  *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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, **в тому числі виконані/акцептовані** **заявки (пропозиції)** **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:  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.  *Пропонуємо уточнити редакцію першого абзацу з врахуванням частини 2 статті 201 Закону України «Про НКРЕКП».* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 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. | **АТ «Оператор ринку»**  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. | ***Попередньо не враховано***  Необґрунтована редакційна правка. |
| **НЕК «Укренерго»**  **Необхідне уточнення діючої редакції**  *Договір укладається до участі в аукціонах і тільки після отримання статусу зареєстрованого учасника, такий учасник має право участі в аукціоні. Тому пропонується уточнити формулювання даного пункту.*  *Зокрема потребує уточнення вимога щодо JAO, оскільки на JAO 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.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Пункт відсутній** | **АТ «Оператор ринку»**  **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.**  **Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на 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.**  **Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на балансуючому ринку, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається ОСП**/**ОГТС відразу після оприлюднення такої інформації на відповідних платформах прозорості Transparency Platform.**.  *Пропонуємо уточнити терміни надання інформації учасниками оптового енергетичного ринку за операціями на організованих сегментах ринку електричної енергії.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 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;  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. | **УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)**  6.3. **…**  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*. | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **АТ «Оператор ринку»**  6.3. **(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:**  1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;  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.  *Необхідно передбачити форму повідомлення щодо розірваних/скасованих договорів та заявок (пропозицій).* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП. | **ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович**  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.  *Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» не передбачає надання таких пояснень.* | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **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** | | |
| **Редакція викладена у додатку 1 до цієї таблиці** | ***ДП «Гарантований покупець»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Запропонована редакція викладена у додатку 1 до цієї таблиці** |
| ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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*. |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення.* |
| ***АТ «Оператор ринку»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| Рядок 14 «Тип заявки» стовпчика «Допустимі значення»:  BLO = Блочна заявка **~~(проста)(~~**Block)  CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible)  COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше **заявок** щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination)  EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive)  FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (**Flexible** Hour)  IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest)  LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit)  LIN = заявка, пов’язана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked)  LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step)  MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market)  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  *Згідно з TRUM, символом BLO 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:*  *VB1 – для простої блочної заявки, яка буде використовуватися для операцій на РДН;*  *символ VBL замінити символом VB2 для зручності.*  *Символ BLO буде використовуватись для блочної заявки на ВДР* |
| **Додаток 2**  **Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | |
| **Редакція викладена у додатку 2 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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.* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення.* |
| **Додаток 3**  **Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів** | | |
| **Редакція викладена у додатку 3 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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*. |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення.* |
| ***НЕК «Укренерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Вбачається необхідність в проведенні наради з НКРЕКП щодо узгодження процесу заповнення цього Додатку.*  *Необхідно узгодити редакцію відповідно до дефініцій НПА.*  *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.*  Комірка G9\*:  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: А24 = Документ про заявки*  Комірка G11:  Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелікm кодів.  A07 = **Розподіл пропускної спроможності**  *A07 - Capacity allocation.*  *Пропонується переклад А07 = Розподіл пропускної спроможності* |
| **Додаток 4**  **Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу** | | |
| **Редакція викладена у додатку 4 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 10. Поле «Тип газу»: «Опис прийнятих значень»:  HC1= висока калорійність  LC1= низька калорійність  **Неможливо визначити калорійність газу**  *У Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженому 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»: «неможливо визначити калорійність газу».* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення***.** |
| **Асоціація постачальників енергоресурсів** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| 23. Поле «Валюта»: «Опис прийнятих значень»:  **EUR=євро**  **USD=долар США**  **UAH=Грн.**  *У Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженому 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»: «неможливо визначити калорійність газу».* |
| **Додаток 5**  **Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу** | | |
| **Редакція викладена у додатку 5 до цієї таблиці** | **ТОВ «УЕБ»** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Запропонована редакція викладена у додатку 5 до цієї таблиці** |
| ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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.* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення***.** |
| **Додаток 6**  **Інформація щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії** | | |
| **Редакція викладена у додатку 6 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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.* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення* |
| **Додаток 7**  **Інформація про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок** | | |
| **Редакція викладена у додатку 7 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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*. |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення* |
| **Додаток 8**  **Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій** | | |
| **Редакція викладена у додатку 8 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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.* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення* |
| **Додаток 9**  **Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку** | | |
| **Редакція викладена у додатку 9 до цієї таблиці** | ***ТОВ «Д.Трейдінг»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *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.* |
| ***АТ «ДТЕК Західенерго»*** | ***Потребує додаткового обговорення*** |
| **Редакція відсутня**  *Потребують обговорення* |

Додаток 1 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор уповноваженої особи | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує уповноважену особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП | M | M | M | - | Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefghi |
| 4 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | - | М\* | M | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору/торгів. Якщо торги відбуваються на біржі, а іншим учасником/контрагентом є центральний контрагент, клірингова установа або інша особа, яка провадить клірингову діяльність, дане поле залишається незаповненим. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 5 | Тип коду, який використовується в полі 4 | - | - | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 7 | Тип коду, який використовується в полі 6 | M | M | M | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 8 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | М\* | М\* | - | Якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції) у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 9 | Тип коду, який використовується в полі 8 | М\* | М\* | М\* | - | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 10 | Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1 | M | M | M | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 11 | Індикатор купівлі/продажу | M | M | M | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| 12 | Ініціатор заявки/торгів | - | М\* | М\* | - | Коли угода виконується через систему ОПООП, ініціатором заявки є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Ініціатором торгів є сторона, яка ініціює здійснення торгів. | I = Ініціатор заявки (Initaiator) А = Ініціатор торгів (Aggressor) S = Посередник (Sleeve) | Текст | 1 | A |
| Поля даних, що стосуються деталей заявки | 13 | Ідентифікатор заявки | M | - | - | - | Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 12345abcdef |
| 14 | Тип заявки | M | - | - | - | Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПООП. | BLO = Блочна заявка (проста)(Block)  CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше зявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination) EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive) FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexicle Hour) IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest) LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit) LIN = заявка, повязана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked) LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step) MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market) 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 | Текст | 3 | MAR |
| 15 | Умова заявки | М\* |  |  |  | Особлива умова заявки для її виконання (у разі наявності умови). | AON = Все або Нічого (All or None) FAF = Виконати та скасувати після зіставлення з будь-яким обсягом (Fill and Float) FAK = Виконати та скасувати (Fill and Kill) FOK = Виконати або скасувати (Fill or Kill) HVO = Прихований обсяг в зявці (Hidden Volume) MEV = Мінімальний обсяг виконання (Minimum Execution Volume) OCO = Одна скасовує іншу (One Cancels Other) PRE = Перевага для іншого(их) учасника(ів) (Preference) PRI = Пріоритна заявка для торгівлі (Priority) PTR = Тригерна заявка по ціні (Price Trigger) SLO = заявка стоп-лосс (Stop Loss Order) OTH = Інша умова заявки | Текст | 3 | FOK |
| 16 | Статус заявки | M | - | - | - | Статус заявки, наприклад, чи заявка активна або деактивована. | ACT = Активна (Active) COV = Конвертована (у разі зміни блочної заявки (значення BLO або VBL у полі 14) на звичайну (Converted) EXP = Закінчення терміну дії заявки (Expired) MAC = Повністю виконано (Matched) PMA = Частково виконано (Partial Mathed) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або назавжи) торговою системою (Suspended) WIT = Скасована учасником (Withdrawn) OTH = Інший статус заявки | Текст | 3 | ACT |
| 17 | Мінімальний обсяг виконання | М\* | - | - | - | Мінімальний обсяг виконання – кількість/обсяг будь-якого визначеного мінімального виконання. Поле заповнюється у разі значення поля 15 MEV. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 18 | Ліміт ціни | М\* | - | - | - | Визначена ціна ліміту для тригерних заявок або заявок стоп-лосс. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 PTR або SLO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 58.6 |
| 19 | Нерозкритий обсяг | М\* | - | - | - | Обсяг заявки, який не розкривається для ринку. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 HVO. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 20 | Тривалість заявки | M | - | - | - | Тривалість заявки – це час, протягом якого заявка існує в системі до її видалення/скасування, якщо вона не виконана. | DAY = День (діє протягом поточного дня) GTC = Діє до скасування учасником або досягнення максимального ліміту тривалості заявки в системі (Good Till Cancelled) GTD = Діє до певної дати (Good Till Date) GTT = Діє до певного часу та дати (Good Till Time) SES = Діє протягом поточної торгової сесії або до закриття воріт (Session) OTH = Інший тип тривалості | Текст | 3 | SES |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 21 | Ідентифікатор договору | M | M | DV | DV | Договір ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого ОПООП. Для операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком зазначається значення NA. | До 50 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 50 | AGHDN15832839 |
| 22 | Назва договору | M | M | DV | DV | Назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двостовронніх договорів - "EXECUTION", операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING". | До 200 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 200 | XYZ abc на день вперед |
| 23 | Тип договору | M | M | M | M | Тип договору. | AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SP = Опціон на спред  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп SWG= Свінг OT = Інший | Текст | До 5 | FW |
| 24 | Енергетичний товар | M | M | M | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 25 | Фіксований індекс або референтна ціна | М\* | М\* | М\* | М\* | Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюєтся у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | XYZ abc на день вперед |
| 26 | Спосіб розрахунку | M | M | M | M | Зазаначається спосіб розрахунку за операцією: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |
| 27 | Ідентифікатор системи ОПООП | M | M | DV | DV | Унікальний код системи ОПООП, на якій розміщена заявка або здійснені торги. Для двосторонніх договорів, укладених поза ОПООП, у тому числі їх виконання, у даному полі зазначається XBIL. | LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП) | Буквено-цифровий | 20 4 20 4 | 1234567890abcdefrgf MICX MICX ECRB-UA-20230601-001  XBIL |
| 28 | Години торгів за договором | M | M | DV | - | Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПООП. Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z. | Формат часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC | Час | відомості відсутні | 09:00Z/17:00Z |
| 29 | Дата та час останніх торгів | М\* | М\* | - | - | Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнююється якщо: 1. ОПООП не встановлено часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2.Торги відбуваються поза ОПООП. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | відомості відсутні | 2014-01-29T16:30:00Z |
| Поля даних, що стосуються деталей операції | 30 | Мітка часу операції | M | M | M | M | Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання. У разі здійснення операцій на системах ОПООП час здійснення такої операції має бути зазначений відпов ідно до налаштувань системи ОПООП (без округлень). Для двосторонніх договорів зазначається фактичний час укладення договору з округленням до найближчої хвилини. У разі відсутності інформації щодо фактичного або орієнтовного часу здійснення операції, а також часу виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC.  У даному полі зазначаються кілька міток часу, зокрема у випадках: якщо час прийняття заявки системою ОПО~~О~~ОП та її виконання (розміщення) відрізняються; автоматичного зняття заявки в кінці торгової сесії та її автоматичного перевиставлення на початку наступної сесії. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу | Дата і час | відомості відсутні | 2014-01-29T10:35:56.050Z або 2014-01-29T12:35:56.050+02.00 |
| 31 | Унікальний ідентифікатор операції | - | M | M | M | Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів без пробілів | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 32 | Ідентифікатор пов'язаної операції | - | М\* | М\* | M | Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Зазначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 33 | Ідентифікатор пов'язаної заявки | М\* | М\* | - | - | Ідентифікатор пов'язаної заявки, що ідентифікує пов'язану заявку .В даному полі зазначаються відповідні прийняті (зіставлені) протилежні заявки для торгів або повязані заявки (для окремих видів заявок, наприклад блочних або ексклюзивних). Для випадків торгів без заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| 34 | Доручення з голосу | М\* | М\* | М\* | - | Зазначається, чи була операція здійснена за дорученням з голосу, у тому числі брокером, по телефонному звязку тощо. Заповнюється значення «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні. | Y = ТАК | Текст | 1 | Y |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | M | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53.45 |
| 36 | Значення індексу | М\* | М\* | М\* | - | Значення фіксованого індексу. Заповнюється у разі зазначення фіксованого індексу у полі 25 . Може виражатися в абсолютних цифрах, так і у відсотках. Якщо ціна не відрізняється від фіксованого індексу - зазначається 0. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | M | Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується PCT. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється . | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
| 38 | Умовна вартість | - | М\* | М\* | M | Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідома ціна на час здійснення торгів/укладання договору. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 39 | Умовна валюта | - | М\* | М\* | M | Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнене поле 38. | Код валюти ISO 4217 і додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | EUR |
|
| 40 | Кількість/обсяг | М\* | М\* | М\* | М\* | Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закриту частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. Поле не заповнюється у разі заповнення поля 55. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 100 |
| 41 | Загальна умовна кількість за договором | - | M | M | M | Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 або 55 помножене на кількість періодів (відповідно до профілю постачання). | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 1000 |
| 42 | Одиниця вимірювання для поля 40 і 41 | М\* | M | M | M | Одиниця вимірювання, що використовується для полів 40 і 41. | **Для поля 40:** кВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день **Для поля 41:** кВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м тис. куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж | Текст | від 2 до 8 | МВт |
|
| 43 | Дата припинення | - | М\* | М\* | - | Дата дострокового припинення договору. Якщо дата припинення ідентична даті завершення поставки, це поле залишається порожнім. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC | Дата і час | 10 | 2014-07-31T00:00:00Z |
| Поля даних, що стосуються деталей опціону | 44 | Стиль опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = АмериканськийB = БермудськийE = ЄвропейськийS = АзіатськийO = Інший | Текст | 1 | B |
| 45 | Тип опціону | М\* | М\* | М\* | - | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |
| 46 | Дата виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = В). | Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно. | Дата | 10 | 29-01-2014 |
| 47 | Ціна виконання опціону | М\* | М\* | М\* | - | Ціна виконання опціону. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 48 | Точка або зона постачання | M | M | M | M | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 01-01-2014 |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 31-03-2014 |
| 51 | Тривалість | M | M | M | M | Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилин вказується значення N. | N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інша | Текст | 1 | M |
| 52 | Тип навантаження | M | M | М\* | M | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший | Текст | 2 | BL |
| 53 | Дні тижня | М\* | М\* | М\* | - | Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання. | MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні  WN = Вихідні дні | Текст | від 2 до 6 | MO Або комбінація: від MO до WE Або WN |
| 54 | Інтервали навантаження для постачання | M | M | M | M | Інтервал часу для кожного блоку. У полі може зазначатися кілька інтервалів. | Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі ГГ:ХХ:СС | Час |  | 10:00:00/11:00:00 |
| 55 | Потужність постачання | М\* | М\* | М\* | - | Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг одинаковий у кожному інтервалі - він зазначється у полі 40. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 10 |
| 56 | Одиниця кількості, що використовується в полі 55 | М\* | М\* | М\* | - | Використана одиниця вимірювання. | кВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | МВт |
| 57 | Ціна/кількість інтервалу часу | М\* | М\* | М\* | - | Ціна за кількість за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо ціни у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняються. Якщо ціна одинакова у кожному інтервалі - вона зазначється у полі 35. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 50.25 |
| Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл | 58 | Тип дії | M | M | M | M | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий O = необов'язковий - = не застосовується \* = умовно потрібно DV = значення за умовчанням |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Пропозиції ДП "Гарантований покупець"**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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** | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Торгується на системах ОПООП** | | | | **Торгується поза ОПООП** | | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| **Заявки** | **Торги** | ***Двосторонні договори*** | ***Виконання двосторонніх договорів*** | **Двосторонні договори** | **Виконання двосторонніх договорів** |  |  |  |  |  |

**…**

Додаток 2 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | **Додаток 2** | | |
|  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |
| **Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Нестандартний договір** | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |
| Поля даних, що стосуються сторін договору | 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 2 | Тип коду, який використовується в полі 1 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 3 | Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента | M | Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 4 | Тип коду, який використовується в полі 3 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор особи, що звітує. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 6 | Тип коду, який використовується в полі 5 | M | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
| 7 | Ідентифікатор бенефіціара | М\* | Якщо бенефіціар договору є контрагентом цього договору (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо учасник оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g |
| 8 | Тип коду, який використовується в полі 7 | М\* | Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1). | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 | Текст | 3 3 3 3 3 | ECR LEI BIC EIC GLN |
|  | 9 | Торгова роль учасника ринку або контрагента у полі 1 | M | Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта. | P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент | Текст | 1 | P |
| 10 | Індикатор купівлі/продажу | M | Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника оптового енергетичного ринку, зазначеного в полі 1. | B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж | Текст | 1 | B |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | 11 | Ідентифікатор договору | M | Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | AGHDN15832839 |
| 12 | Дата договору | M | Дата узгодження договору або його зміни, скасування чи розірвання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-30 |
| 13 | Тип договору | M | Тип договору. | SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс  OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп  OT = Інший | Текст | 5 | FW |
| 14 | Енергетичний товар | M | Класифікація енергетичного товару. | NG = Природний газ EL = Електрична енергія | Текст | 2 | NG |
| 15 | Ціна або формула ціни | М\* | Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без застосування формули, дане поле не заповнюється. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр. | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18). | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
|  | 17 | Умовна валюта | М\* | Валюта орієнтовної умовної вартості. Дане поле не заповнюється, якщо значення полів 15 і 16 - не заповнені. | ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша | Текст | 3 | UAH |
| 18 | Загальна умовна кількість за договором | М\* | Орієнтовна розрахункова загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту, яка розраховується як обсяг (значення поля 19) помножений на кількість періодів. Поле не заповнюється, якщо загальна умовна кількість невідома. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 1000 |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності). | До 20 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 20 | 100/200 |
|  | 20 | Умовна одиниця кількості | М\* | Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19. | Для поля 18: КВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж Для поля 19: кВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день | Текст | від 2 до 8 | МВт-год |
|
| 21 | Тип обсягу | М\* | Тип обсягу, що вказаний у полі 19. | V = Змінний F = Фіксований M = Мін./макс. (діапазон) C = Комплексний (у тому числі комбінація значень, діапазонів) O = Інший | Текст | 1 | F |
| 22 | Частота застосування обсягу | М\* | Частота застосування обсягу, вказаного у полі 19. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | Q |
| 23 | Інтервали застосування обсягу | М\* | Часовий інтервал для кожного обсягу опціону, вказаного у полі 19. якщо дати часового інтервалу невідомі у даному полі вказується 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2014-01-01 / 2014-03-31 |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | 24 | Тип індексу ціни | М\* | Тип індексу або референтної ціни, зокрема фіксована, простий індекс (одна складова) або комплексна формула ціни (кілька складових). | F = Фіксований I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інший | Текст | 1 | С |
| 25 | Фіксований індекс | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюєтся у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку). | До 150 буквено-цифрових символів | Буквено-цифровий | 150 | Назва видавця EUGAS  на добу наперед |
| 26 | Типи фіксованого індексу | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 25 (спот, форвард, своп, спред тощо). | SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | До 5 | FW |
| 27 | Джерела індексу фіксації | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |
| 28 | Перша дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє першу дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |
| 29 | Остання дата фіксованого індексу | М\* | Поле визначеє останню дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. Якщо остання дата дорівнює полю 28 - дане поле не заповнюється. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |
| 30 | Частота застосування фіксованого індексу | М\* | Частота застосування фіксованого індексу: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. | X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |
| 31 | Спосіб розрахунку | М | Зазаначається спосіб розрахунку за договором: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін. | P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента | Текст | 1 | P |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | 32 | Стиль опціону | М\* | Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль). | A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший | Текст | 1 | B |
| 33 | Тип опціону | М\* | Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший. | P = Пут C = Колл O = Інший | Текст | 1 | C |
| 34 | Перша дата виконання опціону | М\* | Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |
| 35 | Остання дата виконання опціону | М\* | Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | Формат дати ISO 8601 | Дата |  | 2024-01-29 |
| 36 | Частота виконання опціону | М\* | Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інша | Текст | 1 | W |
| 37 | Індекс ціни виконання опціону | М\* | Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. | До 150 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 150 | Назва індексу |
| 38 | Тип індексу ціни виконання опціону | М\* | Визначається тип індексу, зазначеного в полі 37 (Спот, форвард, своп, спред тощо). Може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів). | SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP\_FW = Опціон на форвард OP\_FU = Опціон на ф'ючерс OP\_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший | Текст | 5 | FW |
| 39 | Джерела індексу ціни виконання опціону | М\* | Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів. | До 100 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | 100 | Назва джерела індексу |
| 40 | Ціна виконання опціону | М\* | Ціна виконання опціону (зазначається якщо відома ціна). Якщо опціон має кілька цін - звітуються усі ціни. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 125.98 |
| Поля даних, пов’язані з профілем постачання | 41 | Точка або зона постачання | М | Коди EIC для точок постачання або торгової зони. | Код EIC, буквено-цифровий код з 16 символів. | Буквено-цифровий | 16 | 10YCB-EUROPEU--8 |
| 42 | Дата початку постачання | М | Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується початкова дата поставки за договором. Якщо дата невідома - зазначається 1900-01-01. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |
| 43 | Дата завершення постачання | М | Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується дата завершення постачання за договором. Якщо дата невідома - зазначається 2100-12-31. | Формат дати ISO 8601 | Дата | відомості відсутні | 2024-01-29 |
| 44 | Тип навантаження | М | Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо). | BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший | Текст | 2 | BL |
| Поля даних, пов’язані з інформацією про життєвий цикл | 45 | Тип дії | М | Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування". | N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування | Текст | 1 | N |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |
|  |  | M = обов'язковий \* = умовно потрібно |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Додаток 3 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 3** |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |  | |
|  | **Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів** | | | | | | | | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  | **Поле №** | **Назва поля** | **Доступ до пропускної спроможності** | **Опис** | **Допустимі значення** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |  | |
|  | Поля даних, що стосуються загальних даних для результатів загального первинного розподілу та вторинного перепродажу на рику і передачі прав і тендерної документації. | 1 | Ідентифікація документа | M | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа | Рядок | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-HOURLY1624-140709-01 |  | |
|  | 2 | Версія документа | M | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1. 2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  | |
|  | 3 | Тип документа | M | Кодований тип документа, що надсилається. | Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Тендерна документація | Буквено-цифровий | 3 (без пробілів) | A24 |  | |
|  | 4 | Ідентифікація відправника | M | Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | |
|  | 5 | Роль відправника | M | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник, напр. ОСП або інша сторона, | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелікm кодів. A07 = розподільник потужності | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A07 |  | |
|  | 6 | Ідентифікація одержувача | M | Ідентифікація сторони, яка отримує документ. | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | |
|  | 7 | Роль одержувача | M | Визначення ролі одержувача | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A32 = Агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | A32 |  | |
|  | 8 | Дата і час створення | M | Дата й час створення документа, напр. коли ОСП або інша особа, що звітує, надсилає звіт про операції до Регулятора | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | 30 | 2019-01-29Т10:35:56Z |  | |
|  | 9 | Інтервал часу пропозиції/відповідний інтервал часу | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | 41 | 2009-03- 01T13:00:00Z/2010-05- 11T15:30:00Z |  | |
|  | 10 | Домен | M | Домен, охоплений документом. | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  | |
|  | 11 | Статус документа (за наявності) | M | Визначає статус документа. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Проміжний A02 = Остаточний | Буквено-цифровий | 3 символи. | A02 |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з часовими рядами розподілу потужності (для первинного розподілу) | 12 | Ідентифікація часових рядів | M | Ідентифікатор, який однозначно визначає часовий ряд. | Унікальний ідентифікатор, який призначається аукціонним офісом для кожного часового ряду. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | TotalAllocationResults\_TS\_2099333 або 1432\_137\_42\_40\_559 |  | |
|  | 13 | Ідентифікація книги заявок | M | Ідентифікація книги заявок, у якій містяться заявки або посилання на перепродаж. | Унікальна ідентифікація книги заявок | Буквено-цифровий | Максимум 35 | AA-BB-T-PROUCTXXX-YYMMDD-01 або 1432 11XTEST  1\_42\_40 |  | |
|  | 14 | Версія книги заявок | M | Версія надісланої книги заявок. | Ціле число, починаючи з 1. 1 2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  | |
|  | 15 | Ідентифікація заявки | M | Ідентифікація часового ряду, який використовувався в початковій заявці. Це унікальний номер, який призначається учасником торгів під час подання початкової заявки або операції перепродажу. Слід залишити порожнім, якщо не застосовується. | Унікальна ідентифікація документа часових рядів | Буквено-цифровий | Максимум 35 | BID00001 |  | |
|  | 16 | Сторона торгів | M | Ідентифікація учасника ринку, який подав заявку на потужність або перепродав потужність (код EIC X). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | |
|  | 17 | Ідентифікація аукціону | M | Ідентифікація, що пов'язує розподіл із набором специфікацій, створених оператором аукціону. | Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | AT-CH-M-BASE 140801 - 01 |  | |
|  | 18 | Тип операції | M | Визначає характер часового ряду. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A03 = Відкрита потужність зовнішньої торгівлі | Буквено-цифровий | 3 | A03 |  | |
|  | 19 | Зона входу | M | Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  | |
|  | 20 | Зона виходу | M | Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  | |
|  | 21 | Тип договору | M | Тип договору визначає умови, за яких потужність була розподілена та оброблена, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон, довгостроковий договір тощо. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку | Буквено-цифровий | 3 | A01 |  | |
|  | 22 | Ідентифікація договору | M\* | Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається оператором аукціону та має використовуватися для всіх посилань на розподіл. | Ідентифікатори угоди про розподіл пропускної спроможності. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | 3105105CY601 |  | |
|  | 23 | Одиниця вимірювання кількості | M | Одиниця вимірювання, в якій виражається кількість в часовому ряді. | MWH - МВт\*год MAW - МВт MAH - МВа\*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт\*год | Буквено-цифровий | Максимум 3 | MWH |  | |
|  | 24 | Валюта | M | Валюта, в якій виражена грошова сума. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. | Буквено-цифровий | Максимум 3 ISO 4217 | Євро |  | |
|  |  | 25 | Одиниця вимірювання ціни | M | Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | МВт-год |  | |
|  | 26 | Тип кривої | M | Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру). | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A01 |  | |
|  | 27 | Категорія класифікації | M | Категорія товару, визначена діючими НПА. | Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини | Буквено-цифровий | 3 | A01 |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з часовими рядами аукціону без ставок (для первинного розподілу) | 28 | Ідентифікація | M | Ідентифікація екземпляра часового ряду. | Унікальна ідентифікація часового ряду | Буквено-цифровий | Максимум 35 | 1432\_275\_66\_43\_1207 |  | |
|  | 29 | Ідентифікація аукціону | - | Ідентифікація аукціону, на який не було отримано жодної заявки. | Визначення аукціону без ставок. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | 1432\_275\_66\_44\_1805 |  | |
|  | 30 | Категорія класифікації | M | Категорія товару, визначена діючими НПА. | Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини | Буквено-цифровий | 3 | A01 |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з часовими рядами вторинних прав (для вторинних ринків) | 31 | Ідентифікація часових рядів | M | Ідентифікація екземпляра часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається відправником для кожного часового ряду в документі. | Унікальна ідентифікація часового ряду | Буквено-цифровий | Максимум 35 | RS123446928 або 1432\_137\_42\_40\_559 |  | |
|  | 32 | Тип операції | M | Визначає характер часових рядів, напр. права на потужність, повідомлення про передачу потужності тощо. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A57 = Ціна перепродажу | Буквено-цифровий | 3 | A57 |  | |
|  | 33 | Зона входу | M | Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  | |
|  |  | 34 | Зона виходу | M | Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  | |
|  | 35 | Власник прав на передачу | M | Ідентифікація учасника ринку, який є власником або має право використовувати відповідні права передачі (код EIC X). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10X0000123456789 |  | |
|  | 36 | Отримувач прав на передачу | M | Ідентифікація учасника ринку, якому передаються права, або суб’єкта торгівлі з'єднаннями, призначеного відправником (як зазначено в атрибуті правовласника) для використання прав (код EIC X). | EIC | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10X0000123456789 |  | |
|  | 37 | Ідентифікація договору | M | Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути номер, який було призначено ОСП, оператором аукціону або іншою платформою з розподілу пропускної спроможності. | Ідентифікатори угоди про розподіл пропускної спроможності. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | 3105105CY601 |  | |
|  | 38 | Тип договору | M | Тип договору визначає умови, за яких права були розподілені та оброблені, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон тощо. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку | Буквено-цифровий | 3 | A01 |  | |
|  | 39 | Ідентифікація попереднього договору | M\* | Ідентифікація попереднього договору, що використовується для визначення прав на передачу. | Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (ІУРП) | Буквено-цифровий | Максимум 35 | 3105105CY601 |  | |
|  | 40 | Одиниця вимірювання кількості | M | Одиниця вимірювання, що застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | МВт-год |  | |
|  | 41 | Ідентифікація аукціону | M | Ідентифікація, що пов'язує права на потужність із набором специфікацій, створених розподільником потужності, напр. ОСП або оператор аукціону, або платформа розподілу. | Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція. | Буквено-цифровий | Максимум 35 | AT-CH-M-BASE 140801 - 01 |  | |
|  | 42 | Валюта | M | Валюта, в якій виражена грошова сума. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. | Рядок | Максимум 3 ISO 4217 | Євро |  | |
|  | 43 | Одиниця вимірювання ціни | M | Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | МВт-год |  | |
|  |  | 44 | Тип кривої | M | Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A01 |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з періодом для первинного розподілу та вторинних процесів | 45 | Інтервал часу | M | Ця інформація містить дату та час початку та кінця звітного періоду. | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | 41 | 2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z |  | |
|  | 46 | Дискретність | M | Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601). | Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601). Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду. Інтервал часу повинен містити цілу кількість періодів. | Дата і Час | PnYnMnDTnHnMnS | PT15M |  | |
|  | Поля даних, що стосуються інтервалу для первинного та вторинного процесів розподілу | 47 | Позиція | M | Відносне розташування періоду в інтервалі. | Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 … 999999 | Ціле число | Максимум 6 | 1 |  | |
|  | 48 | Кількість |  | Кількість, яка була розподілена на первинному аукціоні. Кількість, яка була призначена номінанту для вторинних прав. | Максимальна довжина цієї інформації складається з 17 цифр (включаючи десятковий знак). Кількість десяткових знаків, що ідентифікують дробову частину величини, залежить від правил місцевого ринку. | Числовий | Максимум 17 | 10.8 |  | |
|  | 49 | Розмір ціни | M\* | Ціна, сформована для кожної одиниці обсягу. | Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак, якщо він використовується). | Числовий, за стандартом ISO 6093 | 17 | 1.8 |  | |
|  | 50 | Обсяг заявки | M\* | Кількість, яка була в оригінальній книзі заявок. | Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак). | Числовий, за стандартом ISO 6093 | 17 | 1.8 |  | |
|  | 51 | Розмір ціни заявки | M\* | Початкова ціна, зазначена в початковій заявці для кожної запитаної одиниці кількості. | Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак). | Числовий, за стандартом ISO 6093 | 17 | 1.8 |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з причиною первинного розподілу та вторинних процесів | 52 | Код причини | M\* | Код, що надає статус розподілу або передачі прав. | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A75: Інформація про стан прав A71: Пов'язану пропозицію відхилено через оскільки заявка не була успішною | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A75 |  | |
|  | 53 | Причина текст | M\* | Текстове пояснення коду причини. | Якщо код не надає всієї інформації для чіткого визначення обґрунтування розподілу, тоді можна надати текстову інформацію. | Буквено-цифровий | Максимум 512 |  |  | |
|  | Поля даних, пов’язані з документом заголовка тендерної пропозиції та полями документа тендерної пропозиції для організованих торговельних майданчиків (застосовується до вторинної торгівлі) | 54 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку | M | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | |
|  | 55 | Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку у полі 54 | M | Роль учасника оптового енергетичного ринку | Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A29 = трейдер з пропускної спроможності | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A29 |  | |
|  | 56 | Подільність | M\* | Ідентифікує, чи може кожен елемент заявки бути прийнятий частково чи ні. | A01: «Так»  A02: «Ні» | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A01 |  | |
|  | 57 | Ідентифікація пов'язаних заявок | M\* | Унікальна ідентифікація, пов’язана з усіма пов’язаними заявками. | Унікальна ідентифікація пов'язаної пропозиції. | Буквено-цифровий | Максимум 35 |  |  | |
|  | 58 | Блочна заявка | M\* | Ідентифікація, що значення в періоді містяться блочні заявки і що вони не можуть бути змінені. | A01: «Так» A02: «Ні» | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A01 |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  | M = обов'язковий \* = умовно потрібно |  |  |  |  |  |  |  | |

Додаток 4 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 4**  **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | | | | | | | | | | | | |
|  | **Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу** | | | | | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Поле №** | **Назва поля** | **Первинний розподіл** | **Вторинний розподіл** | **Опис** | **Опис прийнятних значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |  |  |
|  | Поля даних, що стосуються загальгих даних документа | 1 | Ідентифікація документа | M | M | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |  |  |
|  | 2 | Версія документа | M | M | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  |  |
|  | 3 | Тип документа | M | M | Кодований тип документа, що надсилається. | Зазначається код: ANI - розподіл потужності | Буквено-цифровий | 3 | ANI |  |  |
|  | 4 | Дата та час створення документа | M | M | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 5 | Період часу, охоплений документом | M | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |
|  | 6 | Роль відправника | M | M | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник. | Застосовуються наступні коди:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUJ - організатор аукціону ZUF - оператор платформи розподілу потужності ZSH - шипер ZUA - агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | ZSO |  |  |
|  | Загальні дані щодо процесів первинного та вторинного розподілу | 7 | Ідентифікаційні дані відправника | M | M | Ідентифікаційні дані сторони, що є власником документа і несе відповідальність за його зміст. Відправник документа ідентифікується унікальним ідентифікаційним кодом, який може бути або кодом ECRB, або кодом EIC X | Код ECRB EIC X | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | 8 | Ідентифікатор організованого торговельного майданчика | M | M | Ідентифікатор організованого торговельного майданчика. Якщо розподіл було здійснено на організованому торговельному майданчику, поле ідентифікації організованого торговельного майданчика повинно містити код ECRB. Якщо розподіл потужності відбувся на платформі бронювання, відмінній від організованого торговельного майданчика, це поле містить ідентифікаційний код (код EIC X або ECRB) відповідного оператора платформи бронювання. | Код ECRB EIC X | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 9 | Ідентифікатор процесу | M | M | Ідентифікатор аукціону або іншого процесу, визначеного суб’єктом, що здійснює розподіл потужності. | До 35 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | До 35 | 590825 |  |  |
|  | 10 | Тип газу | М\* | М\* | Визначає тип газу. | HC1 = висока калорійність LC1 = низька калорійність | Буквено-цифровий | 3 | HC1 |  |  |
|  | 11 | Ідентифікатор операції з транспортування | M | M | Унікальний ідентифікаційний номер розподілу пропускної потужності, присвоєний організованим торговельним майданчиком чи ОГТС. | До 35 цифр. | Текст | До 35 | 111-67A4552 |  |  |
|  | 12 | Дата і час створення | M | M | Дата і час створення операції. Якщо розподіл відбувається за допомогою аукціону, це поле має відображати час оголошення результатів аукціону або будь-які подальші зміни чи скасування торговельної операції. Якщо не відомо точний  час оголошення результатів аукціону це поле даних може бути заповнено закриттям аукціону. Для вторинної операції це момент, коли два контрагенти домовилися про укладення угоди. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 13 | Дата/час відкриття аукціону | М\* | М\* | Дата і час, коли аукціон відкривається для торгів. Це поле є обов’язковим, якщо первинний або вторинний розподіл відбувається через аукціони. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 14 | Дата/час закриття аукціону | М\* | М\* | Дата і час, коли аукціон закривається. Для первинного або вторинного розподілу через аукціони це поле є обов’язковим. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 15 | Тип операції з транспортування | M | M | Тип визначає характер операції з транспортування, що підлягає звітуванню. Для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ. | ZSW = Аукціон за зростанням ціни ZSX = Аукціон за єдиною ціною ZSY = Перший прийшов, перший отримав IMS = Процедура вторинного розподілу  ZTA = Надномінація  ZTF = Пропорційно  ZSG = Повернення потужності | Буквено-цифровий | 3 | ZSW |  |  |
|  | 16 | Дата і час початку | M | M | Дата та час початку виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 17 | Дата і час завершення | M | M | Дата та час завершення виконання операції з транспортування. | Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC. | Дата і час | До 30 | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  |
|  | 18 | Потужність, яка пропонується | M\* | M\* | Обсяг потужності, доступний на аукціоні, виражений в одиницях вимірювання. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 200.5 |  |  |
|  | 19 | Категорія потужності | M\* | -- | Застосовна категорія потужності. | Z05 = Переривчаста потужність Z06 = Гарантована потужність | Буквено-цифровий | 3 | Z06 |  |  |
|  | Дані для звітування про життєвий цикл | 20 | Тип дії | M | M | Код статусу звіту, що підлягає наданню. 62G = активний. Ці дані означають, що звіт дійсний і ніколи не оновлювався 63G = Скасовано. Ці дані означають, що звіт більше не дійсний, якщо договір припинено або скасовано до початку виконання. 66G = Змінено. Ці дані означають, що звіт потрібно було змінити через зміну умов договору. 75G = Виправлення. Ці дані означають, що спочатку надісланий звіт мав помилку, а тому має бути виправлений. | 62G = активний. 63G = скасовано. 66G = змінено. 75G = виправлення. | Буквено-цифровий | 3 | 62G |  |  |
|  | Дані для звітування про кількість і ціну | 21 | Кількість | M | M | Загальна кількість одиниць, розподілених у межах операції з транспортування, виражена в одиницях виміру, зазначених в полі даних 16. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 20.5 |  |  |
|  | 22 | Одиниця вимірювання | M | M | Використана одиниця вимірювання. | KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWh = гігават-година (GWh) | Буквено-цифровий | 3 | KW1 |  |  |
|  | 23 | Валюта | M | M | Валюта, в якій виражена грошова сума. | EUR = євро USD = долар США | Текст | 3 | EUR |  |  |
|  | 24 | Кінцева ціна | M | M | Стартова ціна на момент аукціону плюс аукціонна надбавка або регульований тариф у разі іншого механізму розподілу, ніж аукціон. Значення, яке повідомляється в цьому полі, має відповідати сумі полів даних (20) і полів даних (21). | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 25 | Фіксована або плаваюча стартова ціна | M\* | -- | Визначення типу стартової ціни. | Z07 = Фіксована ціна Z08 = Плаваюча ціна | Буквено-цифровий | 3 | Z07 |  |  |
|  | 26 | Стартова ціна | M\* | M\* | Визначення стартової ціни для аукціону. У разі регульованого тарифу таке значення має бути зазначено в цьому полі. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 27 | Аукціонна надбавка | M\* | M\* | Визначення аукціонної надбавки. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | Дані для ідентифікації розташування та учасника ринку | 28 | Ідентифікаційні дані точки системи | M | M | Це поле визначає точку ситеми, до якої відноситься виділена потужність. Ідентифікація точки системи  відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W). | EIC Y, Z або W | Буквено-цифровий | 16 | 10Y0000123456789 |  |  |
|  | 29 | Об'єднана потужність | M\* | M\* | Специфікація групування. | ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність | Буквено-цифровий | 3 | ZEO |  |  |
|  | 30 | Напрямок | M | M | Уточнення напрямку. | Z02 = Вхід Z03 = Вихід | Буквено-цифровий | 3 | Z02 |  |  |
|  | 31 | Ідентифікаційні дані ОГТС 1 | M | M | Ідентифікаційні дані ОГТС, щодо якого подаються дані. | Код ECRB EIC | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | 32 | Ідентифікаційні дані ОГТС 2 | M\* | M\* | Ідентифікаційні дані іншого ОГТС. Це поле є обов’язковим для первинного розподілу лише у випадку розподілу об’єднаної потужності. Для вторинного розподілу об’єднаної потужності ця інформація зазначається, якщо вона доступна сторонам, що звітують. | Код ECRB EIC | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | 33 | Ідентифікаційні дані учасника ринку | M | M | Учасник ринку, якому розподілена потужність. | Код ECRB EIC X-типу | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | 34 | Код балансуючої групи або портфоліо | M\* | M\* | Балансуюча група (або балансувальні групи у випадку об’єднаних продуктів), до якої належить замовник послуг транспортування, або код портфоліо, який використовується замовником послуг транспортування, якщо балансуюча група не застосовується. | EIC | Буквено-цифровий | До 35 16 | 10X0000123456789 |  |  |
|  | Дані, застосовні тільки до вторинних розподілів | 35 | Процедура, що застосовується | -- | M | Визначити яка процедура застосовується. | A01 = CFO, запит заявки призначення  A02 = FCFS, першим прийшов, першим отримав призначення  A03 = OTC, позабіржове призначення | Буквено-цифровий | 3 | A01 |  |  |
|  | 36 | Максимальна сума заявки | -- | M\* | Максимальна сума, яку готовий запропонувати набувач, виражена у валюті за одиницю вимірювання. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 37 | Мінімальна сума заявки | -- | M\* | Мінімальна сума, яку бажає запропонувати сторона, що здійснює передачу, виражена у валюті за одиницю вимірювання. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 38 | Максимальний обсяг | -- | M\* | Максимальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 39 | Мінімальний обсяг | М\* | M\* | Мінімальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 40 | Ціна, яка сплачується оператору газотранспортної системи (базова ціна) | -- | M\* | Застосовується лише у разі розподілу, вираженого у валюті на одиницю вимірювання, яка має бути кВт-год/год. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 41 | Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу | -- | M | Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу, виражене у валюті за одиницю вимірювання, що має бути кВт·год/год. | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 42 | Ідентифікаційні дані сторони, що здійснює передачу | -- | M | Учасник ринку, який відмовляється від потужності. | Код ECRB EIC X-типу | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | 43 | Ідентифікаційні дані набувача | -- | M | Учасник ринку, що отримує потужність. | Код ECRB EIC X-типу | Буквено-цифровий | 20 16 | ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001A450 |  |  |
|  | Поля даних, застосовні тільки до розпоряджень (заявок), розміщених на аукціонах для первинного розподілу | 44 | Ідентифікатор заявки | M\* | -- | Цифровий ідентифікатор заявки, присвоєний суб’єктом, що звітує. | До 35 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | До 35 | 8552448 |  |  |
|  | 45 | Номер раунду аукціону | M\* | -- | Ціле число, що збільшується щоразу, коли аукціон не дає результатів і повторно проводиться з іншими параметрами - починаючи з 1. Залишається порожнім у випадку аукціонів без обов’язкових раундів, напр. аукціонів «на добу наперед». | Ціле число, починаючи з 1. 2 3 … 999 | Ціле число | До 3 | 1 |  |  |
|  | 46 | Ціна пропозиції | M\* | -- | Цінова заявка для кожної одиниці потужності, без урахування стартової ціни. Має бути виражена у валюті, зазначеній в полі даних (17) на одиницю  вимірювання, яка зазначена в полі даних (16). | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  | 47 | Кількість, щодо якої пропонується ставка | M\* | -- | Кількість, щодо якої пропонується ставка, виражена в одиницях вимірювання, зазначених в полі даних (16). | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | До 17 | 1.8 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | M = обов'язковий \* = умовно потрібно |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Додаток 5 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 5**  **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |
|  |  | **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 = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір 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 НP = 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. | ОТМ = організований торговельний майданчик EXC = товарна біржа EAU = електронний аукціон ТР = торгова платформа OTH = інша ОПООП | Текст | 200 | OTM |  | |  |  |  |
|  | 9 | Коментарі | Заповнюється у разі необхідності. | До 200 буквено-цифрових символів. | Буквено-цифровий | Максимум 200 |  |  | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |

**Пропозиції ТОВ "УЕБ"**

**…**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 | |

**…**

Додаток 6 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  | **Додаток 6** | |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |  |  |  | |
|  |  | | | | | | | | | | | |
|  | **Інформація щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії** | | | | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклад** |  |  |  | |
|  | 1 | Ідентифікація документа | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |  |  |  | |
|  | 2 | Версія документа | Ідентифікація версії документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача документа ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  |  |  | |
|  | 3 | Тип документа | Кодований тип документа, що надсилається. | Можливі коди для цього поля, наприклад: A01 - Графік відповідального балансу;  A02- Графік розподіленої потужності;  A04 - Зона системного оператора графік … Повний список міститься в списку кодів ENTSOE. | Буквено-цифровий без пробілів | Максимум 3 | A04 |  |  |  | |
|  | 4 | Тип операції/процесу | Тип операції/процесу, щодо якого надається інформація. | Можливі значення: A17 – графік за добу A01 – на добу наперед A02 - внутрішньодобовий приріст A12 - Довгостроковий A18 – внутрішньодобовий (загальний) A19 – внутрішньодобовий (накопиченням) залежно від того, чи складається звітність у межах одного звіту (LT/DA/ID наприкінці дня) чи в межах кількох звітів, що охоплюють день. | Буквено-цифровий без пробілів | Максимум 3 | A17 |  |  |  | |
|  | 5 | Тип класифікації графіка учасника ринку | Код, що вказує на те в якому вигляді подається інформація (агрегувані транзакції учасника оптового енергетичного ринку за день або всі номінації за день) | Повний список міститься в списку кодів ENTSOE. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | А01 |  |  |  | |
|  | 6 | Ідентифікація звітної сторони | Ідентифікація учасника ринка, який надсилає інформацію та несе відповідальність за її зміст (код EIC). | EIC-код/ | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21X000000001397P |  |  |  | |
|  | 7 | Роль звітної сторони | Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку. | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A07 = розподільник потужності. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A07 А04 А39 |  |  |  | |
|  | 8 | Ідентифікація сторони, яка отримує дані | Ідентифікація учасника ринка, який отримує дані (код EIC). | EIC-код | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21X000000001397P |  |  |  | |
|  | 9 | Роль сторони, яка отримує дані | Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку - отримувач даних | Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A04 = системний оператор. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A33 А04 А32 |  |  |  | |
|  | 10 | Дата та час створення документа | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ. | Дата і час | 30 | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |  | |
|  | 11 | Дата та час початку періоду | Дата та час початку періоду, охопленого документом, що містить графік, за часом UTC | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ. | Дата і час | 30 | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |  | |
|  | 12 | Дата та час завершення періоду | Дата та час закінчення періоду, охопленого документ, що містить графік, за часом UTC. | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ. | Дата і час | 30 | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |  | |
|  | 13 | Зона | Зазначається зона торгів. | EIC. | Буквено-цифровий | Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів | 10Y0000123456789 |  |  |  | |
|  | 14 | Тип процесу | Визначає торговий характер енергетичного продукту | Можливі коди включають, наприклад (not вичерпний): A03 - Зовнішня торгова ємність. . . . Повний список міститься в списку кодів ENTSOE. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A03 |  |  |  | |
|  | 15 | Тип продукту | Ідентифікація енергетичного продукту, наприклад потужність, енергія, реактивна потужність, пропускна спроможність тощо | Можливі коди включають, наприклад (не вичерпний): 8716867000016 - Активна потужність. | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 8716867000016 |  |  |  | |
|  | 16 | Тип агрегації | Визначає, як агрегується | Цей атрибут деталізує значення агреговані (чи ні) щодо опису бізнесу. У цій звітності номінації надсилаються за партією та часовими рамками (об’єкт описане стосується сторони). Можливий код: A03 = партія. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A03 |  |  |  | |
|  | 17 | Зона куди постачається продукт | Торгова зона куди постачається продукт | Поле представляє EIC код торгової зони, куди постачається енергія. | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10Y0000123456789 |  |  |  | |
|  | 18 | Зона з якої постачається продукт | Торгова зона з якої постачається продукт | Поле представляє EIC код торгової зони, з якої постачається енергія. | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10Y0000123456789 |  |  |  | |
|  | 19 | Ідентифікація місцезнаходження | Ідентифікація місця, де здійснюється вимірювання одного або більше продуктів | Поле використовувється для розрізнення точки доставки/передачі продукту. | Буквено-цифровий |  | Dccable PL-UA |  |  |  | |
|  | 20 | Ідентифікатор учасника ринку який імпортує товар | Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт | Учасник ринку ідентифікований кодом EIC;  Ключове поле, яке дозволяє зв’язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником. | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  |  |  | |
|  | 21 | Ідентифікатор учасника ринку який експортує товар | Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт | Учасник ринку ідентифікований кодом EIC;  Ключове поле, яке дозволяє зв’язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником. | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  |  |  | |
|  | 22 | Тип контракту | Тип контракту визначає умови, за яких пропускна спроможність була розподілена та використана | Використання залежить від типу бізнесу Можливі коди: A01 = добовий A02 = тижневий A03 = місячний … Повний список міститься в списку кодів ENTSOE. | Буквено-цифровий | Максимум 3 | A03 |  |  |  | |
|  | 23 | Ідентифікація контракту | Посилання на контракт (унікальна ідентифкація угоди про розподіл пропускної спроможності ) |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 |  |  |  |  | |
|  | 24 | Одиниці вимірювання | Використана одиниця вимірювання. | Одиниця вимірювання, яка застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд. MWH - МВт\*год MAW - МВт MAH - МВа\*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт\*год | Буквенний | 3 | MWH |  |  |  | |
|  | 25 | Початок часового інтервалу | Дата та час початку часового інтервалу графіку, за часом UTC | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час | 30 | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |  | |
|  | 26 | Кінець часового інтервалу | Дата та час закінчення часового інтервалу графіку, за часом UTC | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час | 30 | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  |  | |
|  | 27 | Дискретність | Роздільна здатність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал. | ISO 8601. Щогодини, 30 хвилин або 15 хвилин залежно від напрямку постачання. Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду. | Дата і Час | PnYnMnDTnHnMnS | PT15M |  |  |  | |
|  | 28 | Позиція | Відносне розташування періоду в часовому інтервалі | Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 … 999999 | Ціле число | Максимум 6 | 1 |  |  |  | |
|  | 29 | Обсяг | Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів продукту | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy. | Число | Максимум 17 | 10.8 |  |  |  | |

Додаток 7 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | **Додаток 7** | |  |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |  |  | |  | |
|  | | | | | | | | | | | | | | |
| **Інформація про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок** | | | | | | | | | | |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
|  | **Поле №** | **Назва поля** | **Обов’язковість** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклади** |  |  | |  | |
| Поля даних, що стосуються загальгих даних документа | 1 | Ідентифікація документа | M | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |  |  | |  | |
| 2 | Версія документа | M | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  |  | |  | |
| 3 | Тип документа | M | Кодований тип документа, що надсилається. | Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності ANK - для звітів щодо подач та відборів природного газу. ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій | Буквено-цифровий | 3 | ANG |  |  | |  | |
| 4 | Дата та час створення документа | M | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  | |  | |
| 5 | Період часу, охоплений документом | M | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  | |  | |
| 6 | Ідентифікація відправника | M | Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  |  | |  | |
| 7 | Роль відправника | M | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник. | Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | ZSO |  |  | |  | |
| Дані щодо ідентифікації точки та періоду | 8 | Ідентифікаційні дані точки системи | M | Це поле визначає точку системи, до якої інформація. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W). | EIC Y, Z або W | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |  |  | |  | |
| 9 | Одиниця вимірювання | M | Використана одиниця вимірювання. | KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу | Буквено-цифровий | 3 | TQD |  |  | |  | |
| 10 | Напрямок | M | Уточнення напрямку. | Z02 = Вхід Z03 = Вихід | Буквено-цифровий | 3 | Z02 |  |  | |  | |
| 11 | Інтервал часу | M | Дата та час початку та кінця звітного періоду. | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  |  | |  | |
| 12 | Кількість | M | Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy | Число | До 17 | 200.5 |  |  | |  | |
| Дані щодо сумарних номінацій/реномінацій, подач та відборів | 13 | Тип даних | M | Тип даних, яких стосується даний документ | ZFA - подачі/відбори ZEY = нідтверджені номінації ZFC = підтверджені реномінації | Буквено-цифровий | 3 | ZEY |  |  | |  | |
| 14 | Статус | M | Статус інформації, що надається | 04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку, якщо значення поля 15 дорівнює ZFA можливі обидва статуси 04G та 05G. Для значення поля 15 ZEY - зазначається статус 05G Для значення поля 15 ZFC - зазначається статус 05G | Буквено-цифровий | 3 | 05G |  |  | |  | |
| Дані щодо потужності та недоступності | 15 | Ідентифікація типу потужності/недоступності | M | Ідентифікація типу потужності/недоступності |  | Буквено-цифровий | Максимум 35 | AFCPOL |  |  | |  | |
| 16 | Тип потужності/недоступності | M | Зазначається тип потужності/недоступності | ZSE - вільна потужність (переривчаста/гарантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/гарантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/переривчастої) ZSU = позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності | Буквено-цифровий | 3 | ZSE |  |  | |  | |
| 17 | Категорія потужності/недоступності | M | Зазначається категорія потужності/недоступності | Z05 - розподілена переривчаста потужність Z06 - розподілена гарантована потужність ZEW - технічна гарантована потужність ZFA - вільна переривчаста потужність, недоступність переривчастої потужності (запланована або фактична)  ZFB - вільна гарантована потужність, недоступність гарантованої потужності (запланована або незаплпанована)  ZFD = загальна переривчаста потужність | Буквено-цифровий | 3 | ZFA |  |  | |  | |
| 18 | Об'єднана потужність | M | Специфікація групування. | ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність | Буквено-цифровий | 3 | ZEP |  |  | |  | |
| 19 | Дата та час події | M | Дата та час події | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  | |  | |
| 20 | Дата та час зміни статусу події | M | Дата та час зміни статусу події | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  |  | |  | |
| 21 | Статус події | M | Код статусу події | 05G - остаточне значення 58G - підтверджений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений | Буквено-цифровий | 3 | 05G |  |  | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
|  |  | Примітка: |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |
|  |  | M = обов'язковий |  |  |  |  |  |  |  |  | |  | |

Додаток 8 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | **Додаток 8** | | |  | | |
|  |  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | | |  | | |
|  | | | | | | | | | | |
| **Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій** | | | | | | | | |  | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | |
| **Поле №** | **Назва поля** | **Опис** | **Опис прийнятих значень** | **Тип** | **Довжина** | **Приклад** |  | | |
| 1 | Ідентифікація документа | Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа | 0 | Буквено-цифровий | Максимум 35 | A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01 |  | | |
| 2 | Версія документа | Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно | Ціле число, починаючи з 1.  2 3 … 999 | Ціле число | Максимум 3 | 1 |  | | |
| 3 | Тип документа | Кодований тип документа, що надсилається. | Зазначається код: ANJ - звіт щодо номінацій та алокацій | Буквено-цифровий | 3 | ANJ |  | | |
| 4 | Дата та час створення документа | Дата та час створення документа відправником | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  | | |
| 5 | Період часу, охоплений документом | Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  | | |
| 6 | Ідентифікація відправника | Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC). | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | | |
| 7 | Роль відправника | Ідентифікація ролі, яку виконує відправник | Зазначається код:  ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації | Буквено-цифровий | 3 | ZSO |  | | |
| 8 | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи | Ідентифікація Оператора ГТС | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21X000000001397P |  | | |
| 9 | Газова доба, щодо якої подається інформація | Зазначається період газової доби, за який подається звіт | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:ххZ/ рррр-мм-ддTгг:ххZ | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |  | | |
| 10 | Точка газотранспортної системи | Код EIC точки газотранспортної системи | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |  | | |
| 11 | Напрямок | Уточнення напрямку. | Z02 = Вхід Z03 = Вихід | Буквено-цифровий | 3 | Z02 |  | | |
| 12 | Тип інформації | Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередня). | ZEY = номінація  ZEZ = алокація  ZFC = реномінація | Буквено-цифровий | 3 | ZEY |  | | |
| 13 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт | EIC ECRB | Буквено-цифровий | 16 20 | 21X000000001377P |  | | |
| 14 | Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку | Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) |  | Буквено-цифровий | 35 | UITREUA |  | | |
| 15 | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код | Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 21Z000000000507L |  | | |
| 16 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, розташованого в суміжній системі ГТС | Контрагент замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (для точок входу/виходу на міждержавних з’єднаннях) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A3333A450 |  | | |
| 17 | Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи | Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) |  | Буквено-цифровий | 35 | ES\_POL11 |  | | |
| 18 | Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код | Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з’єднанні) | EIC | Буквено-цифровий | Максимум 16 | 10X1001A1001A450 |  | | |
| 19 | Обсяг | Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації | До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy | Число | до 17 | 200.5 |  | | |
| 20 | Одиниці вимірювання | Використана одиниця вимірювання. | KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт-год/д) KWH = Кіловат-година (кВт-год) GWH= Гігават-година (ГВт-год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу | Буквено-цифровий | 3 | TQD |  | | |
| 21 | Статус | Статус інформації, що надається | 04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G | Буквено-цифровий | 3 | 05G |  | | |
| 22 | Дата і час отримання номінації | Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для номінацій | Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: рррр-мм-ддTгг:хх:ссZ | Дата і час |  | 2024-03-01T13:00:00Z |  | | |

Додаток 9 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту 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»

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | **Додаток 9** | |
|  |  |  |  | **до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами** | |
|  | | | | | | |
| **Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку** | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| № |  |  | **Опис** | **Обов'язковість заповнення** | **Приклад** |
|  | **Поле даних** | **Інформація, яка має бути заповнена** |  |  |  |
|  | Ідентифікатор учасника ринку, що надсилає звітність |  | ECRB код | Обов'язкове | Обов’язковий заголовок для кожного подання даних |
|  | Дата подання |  | Дата й час у стандарті UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | **Тип звіту** | | 1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку 3. Звіт про недоступність газосховищ |  |  |
| 1 | **Звіт щодо потужностей газосховищ** | | Надається Оператором газосховищ України |  | Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби |
|  | Початок газової доби |  | Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | Кінець газової доби |  | Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 06:59:59 |
|  | Ідентифікатор Оператора газосховищ України |  | EIC код Оператора газосховищ України | Обов'язкове |  |
|  | ID Звіту |  | Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування. | Обов'язкове |  |
|
|  | Обсяг зберігання |  | Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
|  | Обсяг закачування |  | Загальний обсяг природного газу, закачаного в газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
|  | Обсяг відбору |  | Загальний обсяг природного газу, відібраного з газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
|  | Технічна потужність зберігання |  | Максимальний робочий обсяг газосховища, які оператор газосховища може запропонувати замовникам відповідно до проєктних характеристик та технічних умов роботи газосховищ (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
|  | Розподілена потужність зберігання |  | Частина технічної потужності, яка розподілена замовникам послуг зберігання згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
|  | Вільний робочий обсяг |  | Частина активного об’єму газу, право користування якою не надано замовникам відповідно до укладених договорів зберігання (закачування, відбору) природного газу та яка доступна для розподілу між замовниками (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
| 2 | **Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку** | | Надається Оператором газосховищ України |  | Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби |
|  | Початок газової доби |  | Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | Кінець газової доби |  | Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 06:59:59 |
|  | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку |  | ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт | Обов'язкове | ECRB |
|  | ID Звіту |  | Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування. | Обов'язкове |  |
|  | Обсяг зберігання |  | Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.) | Обов'язкове |  |
| 3 | **Звіт про недоступність газосховищ** | | Надається Оператором газосховищ України |  | Надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту |
|  | Час оприлюднення інформації про недоступність потужностей |  | Дата й час оприлюднення повідомлення про недоступність потужностей на платформі інсайдерської інформації у стандарті UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | ID Звіту |  | Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування. | Обов'язкове |  |
|  | Дата початку недоступності потужностей газосховищ |  | Дата й час у стандарті UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | Дата закінчення недоступності потужностей газосховищ |  | Дата й час у стандарті UTC ISO8601 | Обов'язкове | РРРР-ММ-ДД 07:00:00 |
|  | Підтвердження завершення недоступності газосховищ |  | Зазначаєтся інформація щодо точності дати та часу закінчення недоступності | Обов'язкове |  |
|  | Недоступний обсяг зберігання |  | Недоступний для зберігання об'єм природного газу  (тис. м. куб.) | Обов'язкове | 50 |
|  | Недоступна потужність закачування |  | Недоступний для зберігання об'єм природного газу  (тис. м. куб.) |  |  |
|  | Недоступна потужність відбору |  | Недоступна частина потужності закачування (тис. м. куб./д) |  |  |
|  | Тип недоступності |  | Планова/Позапланова | Обов'язкове | Планова |
|  | Опис події |  | Причини недоступності | Обов'язкове |  |
|  |  |  |  |  |  |