**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **ПОСТАНОВА**  **«Про затвердження Змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами»** |  |  |
| 2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови. | **ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»**  2. Ця постанова набирає чинності через 30 днів з дня оприлюднення цієї постанови.  *Прийняття змін до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, потребуватиме доопрацювання системи АПД, зокрема, ТОВ «УЕБ».* | Потребує обговорення. |
| **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через **60** днів з дня оприлюднення цієї постанови.  *Пропонується збільшити строк набрання чинності змін до форм звітності, з метою забезпечення належного тестування видозмінених інтерфейсів та механік АПД та адаптації внутрішніх підходів та автоматизованих рішень учасників оптового енергетичного ринку щодо формування звітності, у т.ч. у форматі XML.* | Потребує обговорення. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  **2. Адміністраторам передачі даних протягом 10 днів з дня оприлюднення цієї постанови:**  **- створити тестове середовище зі спрощеною процедурою авторизації для можливості перевірки правильності подачі інформації про здійснені господарсько-торговельні операції (валідації поданих звітів) з урахуванням запроваджених змін.**  **- оприлюднити на своєму вебсайті точну дату та час зміни схеми валідації звітів, що не має припадати на кінець календарного місяця коли відбувається масове подання інформації щодо виконання за нестандартними договорами.**  **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, крім пунктів 6 – 9 Змін, які набирають чинності через **60** днів з дня оприлюднення цієї постанови.  *Пропонуємо додати окремий пункт який впорядкує процес тестування змін у подачі інформації та конкретизує момент переходу на звітування за зміненими формами подачі інформації. Вказане забезпечить безперервність подачі звітної інформації та виключить випадки відхилення поданих форм з причин змін у схемі валідації.*  *Також пропонується встановити, що моментом запровадження змін не повинна бути дата наприкінці календарного місяця коли звітуються дані про нестандартні договори.*  *Додатково пропонується збільшити до 60 днів строк для набрання чинності постановою НКРЕКП з метою надання достатнього часу для належної підготовки учасниками ринку до подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з урахуванням запропонованих змін.* | Попередньо не враховано, оскільки порушене питання не є предметом регулювання Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 (далі – Порядок). Особливості взаємодії між учасниками оптового енергетичного ринку та АПД регулюються, зокрема, укладеними договорами про надання відповідних послуг.  Потребує обговорення. |
| 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 **з місцем поставки (виконання) в Україні** (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;  договір **~~експорту~~**-імпорту електричної енергії або природного газу;  2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, **укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні,** а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;  3) **договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:**  **договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі - ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;**  **договори, про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);**  **договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з’єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);**  **4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, 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 до/з України;**  **5)** **договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об’єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).** | **ПрАТ «Укргазвидобування»**  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 з місцем поставки (виконання) в Україні (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;  договір імпорту електричної енергії або природного газу;  2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, укладені в Україні або з місцем поставки (виконання) в Україні, а саме опціони, ф’ючерси, свопи та інші деривативні контракти;  3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу в Україні, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності до/з України, а саме:  договори про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах оператора системи передачі (далі - ОСП), що визначають фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, які укладені в результаті явного аукціону;  договори, про участь у розподілі пропускної спроможності, пов’язані з розподілом пропускної спроможності на міждержавних перетинах які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов’язки щодо пропускної спроможності міждержавних перетинів включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);  договори транспортування природного газу, у частині розподілу потужності на міждержавних з’єднаннях оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), включно з передачею права доступу до **такої** розподіленої потужності іншому замовнику (на вторинних ринках);  4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу в Україні, 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 до/з України;  5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам щодо тих об’єктів споживання, максимальна дозволена потужність споживання яких за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі або максимальна номінальна потужність споживання яких за договором з оператором газорозподільної/газотранспортної системи дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній **сумарній річній** виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року).  *Уточнення з метою однозначного трактування, що мова йде виключно про розподілену потужність на міждержавних з’єднаннях.* | Попередньо не враховано. Недоцільна редакційна правка.  Попередньо не враховано, оскільки запропоноване формулювання не відповідає вимогам Закону України «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» від 14.01.2025 №  4213 (далі – Закон № 4213). |
| 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 (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), 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 на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  **7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;**  8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;  9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації. | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  7) договори ~~купівлі-продажу~~ **постачання** природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  *Відповідно до положень абзацу першого пункту 1 глави 6 розділу III Кодексу ГРМ, Оператор ГРМ укладає договір (договори) на закупівлю або постачання природного газу для покриття об’ємів (обсягів) фактичних втрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ для забезпечення фізичного балансування ГРМ та власної господарської діяльності.* | Попередньо пропонується врахувати. |
| **АТ «НАЕК «Енергоатом»**  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 (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), 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 на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;  9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу;  **10) договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;**  **11)** договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.  *Відповідно до статті 16 ЗУ ПРЕЕ, у разі введення особливого періоду, електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.*  *На час дії особливого періоду на ринку електричної енергії повноваження щодо прийняття рішень, що регулюють функціонування електроенергетики, належать до компетенції Міністерства енергетики України (далі- Міненерго).*  *Відповідно до пункту 8 постанови КМУ «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України» від 17.06.2020 № 507 (далі –Положення про Міненерго) накази Міненерго, видані в межах повноважень, обов’язкові для виконання центральними органами виконавчої влади, їх територіальними органами, місцевими держадміністраціями, органами місцевого самоврядування, підприємствами, установами та організаціями незалежно від форми власності, та громадянами.*  *Відповідно до підпункту 3 пункту 3 Положення про Міненерго одним з основних завдань є забезпечення формування та реалізації державної політики у сфері нагляду (контролю) у галузях енергетики та теплопостачання.*  *Таким чином, договори укладаються на підставі рішень/наказів Міненерго, які мають зобов’язальний характер і спрямовані на забезпечення енергетичної безпеки чи соціально значущих цілей Вищевказаними нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади та відповідними договорами, визначені учасники таких відносин (зокрема, купівлі-продажу електричної енергії). Тобто, такі договори (угоди) укладені на спеціальних підставах участі на ринку електричної енергії, а виконують завдання визначені державою в особі Міненерго (наприклад: наказ Міненерго про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг в особливий період*  *№ 132 від 21.03.2022).*  *Враховуючи вищевказане, договори купівлі-продажу, які укладаються та виконуються за наказами Міненерго – є додатковим навантаженням для учасників ринку на яких вони розповсюджуються, оскільки виникає додаткове зобов’язання для учасників ринку на яких також покладено спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.*  *Постійна звітність щодо таких договорів може створити надмірне адміністративне навантаження на учасників ринку, які і так повинні звітувати за всі господарсько-торгівельні операції.*  *Додатково варто зауважити, що відповідно до пункту 19 Регламенту ЄС 1227/2011 (далі - Регламент) зобов’язання щодо звітування необхідно зберігати на мінімальному рівні та вони не повинні викликати зайвих витрат або адміністративного навантаження для учасників ринку.*  *Враховуючи зазначене, а також продовжуючи послідовність ініціативи та мету внесення змін, передбачених постановою НКРЕКП від 10.12.2024*  *№ 2102, щодо виокремлення інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які укладаються на вимогу нормативно-правових актів пропонуємо додати до пункту 2.3 підпункт 10 наступного змісту: учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов’язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме: договори купівлі-продажу електричної енергії, укладені на підставі нормативно-правових актів центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.* | Попередньо не враховано. Рішення Міністерства енергетики України не стосуються покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу.  Крім того, відповідно до положень законів України «Про ринок природного газу» та «Про ринок електричної енергії», Регулятор визначає порядок, зміст, обсяг та періодичність надання та оприлюднення інформації. |
| **ТОВ «ГАЗОРОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ УКРАЇНИ»**  2) у пункті 2.3:  …  підпункт 7 викласти в такій редакції:  «7) договори **постачання або** купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;»  *Відповідно до п. 3 глави 1 розділу ІV Кодексу ГТС (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2493)* ***при використанні природного газу на власні потреби*** *для власної господарської діяльності оператор газорозподільної системи є* ***споживачем****.*  *Відповідно до пункту 3 Правил постачання природного газу (постанова НКРЕКП від 30.09.2015 №2496) постачання природного газу споживачу здійснюється на підставі договору* ***постачання природного газу між постачальником та споживачем****, який укладається відповідно до вимог цих Правил, та після включення споживача до Реєстру споживачів постачальника в інформаційній платформі Оператора ГТС у відповідному розрахунковому періоді в порядку, визначеному Кодексом газотранспортної системи.*  *Таким чином, пропонується врахувати в редакції підпункту 7) договори постачання природного газу* | Попередньо пропонується частково врахувати в наступній редакції:  «…  7) договори **постачання** природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  …». |
| **ПрАТ «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~~**, **електроустановкою** або потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або **~~одиницями виробництва~~** **електроустановками** **сумарною** потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), 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 на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори купівлі -продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  8) договори про купівлю -продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом; 9) договори купівлі -продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії».  Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.  *Наразі законодавство не містить визначення терміну «одиниця виробництва», тому пропонуємо замінити термінами, що містяться в ЗУ «Про ринок електричної енергії», а саме: 32) електроустановка – комплекс взаємопов’язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії; або* | Попередньо пропонується частково врахувати в наступній редакції:  «…  1) укладені поза межами систем ОПООП:  **договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва (генеруючою одиницею), потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва (генеруючими одиницями) сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва (генеруючих одиниць), за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва (генеруючих одиниць) є стороною такого договору купівлі-продажу;**  …». |
| **ПрАТ «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~~**, **електроустановкою** або потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або **~~одиницями виробництва~~** **електроустановками** сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва, за якими здійснюється купівля -продаж електричної енергії за договорами купівлі -продажу за «зеленим» тарифом), 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 на ринку електричної енергії;  3) договори про участь у балансуючому ринку;  4) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;  5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;  6) договори про надання послуги із зменшення навантаження;  7) договори купівлі-продажу природного газу, укладені операторами газорозподільних систем, для власних потреб;  8) договори про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;  9) договори купівлі-продажу, договори постачання, укладені на підставі рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії, **та або інших нормативно-правових актів, прийнятих на його виконання** або природного газу;  10) договори постачання, укладені постачальником «останньої надії». Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.  *В період дії в Україні воєнного стану ЦОВВ було прийнято НПА, які уточнюють та/або врегульовують деякі питання виконання ПСО. З огляду на це, пропонується відповідне уточнення.* | Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  «…  1) укладені поза межами систем ОПООП:  **договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва (генеруючою одиницею), потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва (генеруючими одиницями) сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт (без врахування одиниць виробництва (генеруючих одиниць), за якими здійснюється купівля-продаж електричної енергії за договорами купівлі-продажу за «зеленим» тарифом), якщо власник таких одиниць виробництва (генеруючих одиниць) є стороною такого договору купівлі-продажу;**  …».  Попередньо не враховано. Чинна редакція охоплює всі нормативно-правові акти, прийняті з метою забезпечення фунціонування механізму покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку електричної енергії або природного газу. |
| 2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП **~~у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП~~**. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. **Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.** | **ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»**  Абзаци третій та четвертий підпункту 3 проєкту Змін пропонуємо **виключити**.  *В рамках надання ОПООП інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку на щоденній основі НКРЕКП отримує повну інформацію щодо усіх договорів, укладених на площадці ТОВ «УЕБ». Доповнення новим запропонованим абзацом призведе до дублювання даних, що отримує НКРЕКП від ОПООП, та додаткового навантаження на АПД.*  *Крім того, запропонований абзац суперечить вимогам діючому на сьогодні пункту 2.5, яким чітко визначено, що інформація надається відповідно до Додатків в обсязі, наявному в ОПООП.* | Попередньо не враховано. Відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII ОПООП надають інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку у порядку, визначеному Регулятором. Таким чином, визначення способів та формату подання інформації віднесено до компетенції Регулятора. |
| **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП **~~у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД, відмінного від визначеного ОПООП~~**. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП. ~~Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.~~  *Не вбачається необхідності дублювання положень щодо надання інформації на запит НКРЕКП, адже згідно вимог діючої редакції п. 5.7. Порядку 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, на додатковий запит НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів.*  *Пропонуємо виключити.* | Попередньо не враховано. Відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII ОПООП надають інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку у порядку, визначеному Регулятором. Таким чином, визначення способів та формату подання інформації віднесено до компетенції Регулятора. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.  *Підтримуємо зміни до тексту пункту 2.5. але пропонується не доповнювати пункт 2.5. останнім реченням.*  *Регулятор наділений повноваженнями запитувати у учасників ринку необхідну йому інформацію, також потрібна НКРЕКП інформація має бути надана учасниками ринку в межах проведення розслідувань зловживань, тому включення цієї норми в цей нормативно-правовий акт недоцільне.* | Попередньо не враховано. Відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII ОПООП надають інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку у порядку, визначеному Регулятором. Таким чином, визначення способів та формату подання інформації віднесено до компетенції Регулятора. |
| **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  2.5. ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.  **Виключити.**  *Не зрозумілі випадки виникнення необхідності надання інформації відповідно до третього реченням пункту 2.5, оскільки надання інформації та форма передачі інформації уже передбачені пунктами 2.2 та 2.3.* | Попередньо не враховано. Відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII ОПООП надають інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку у порядку, визначеному Регулятором. Таким чином, визначення способів та формату подання інформації віднесено до компетенції Регулятора. |
| **ПрАТ «Укргазвидобування»**  2.5. ОПООП надає через визначеного **нею** АПД або самостійно, якщо набула статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.  Інформація надається відповідно до додатків 1, 3, та 4 в обсязі, наявному в ОПООП.  **В окремих, обґрунтованих випадках** інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, також може надаватися за запитом НКРЕКП, у якому мають бути визначені строки, порядок та форму надання інформації.  *Редакційна правка.*  *Відповідно до положень абзацу першого цього пункту ОПООП зобов’язаний надавати інформацію через АПД до НКРЕКП, і запитувати таку інформацію повторно, доречно в окремих випадках.* | Попередньо не враховано. Відповідно до ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» від 22.09.2016 № 1540-VIII ОПООП надають інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку у порядку, визначеному Регулятором. Таким чином, визначення способів та формату подання інформації віднесено до компетенції Регулятора. |
| **Проєктом зміни не передбачались.**  Діюча редакція постанови НКРЕКП № 618 від 27.03.2024 р.:  «…  3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить:  …  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;  …» | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить:  …  6) інформація щодо **запланованої недоступності, у тому числі зміни в запланованій недоступності ,** установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація щодо планованої та позапланової недоступності. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;  *Відповідно до Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затверджений постановою НКРЕКП 19.06.2018 № 459.* | Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення. |
| **3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.** | **УВЕА**  3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, **що настає за днем** у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.  *Редакційна правка (для приведення тексту пункту 3.4 у відповідність до редакції нового пункту 4.4, яким пропонується доповнити главу 4).* | Попередньо не враховано, оскільки не змінює суті проєкту рішення. |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  **3.4.** **Інформація про помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП не пізніше одного робочого дня, у якому виявлено помилку, за визначеною Порядком формою.**  *Пропонуємо дещо змінити формулювання, адже строк надання інформації про будь-які зміни основних (фундаментальних) даних визначений пунктами 3.2. та .3.3 Порядку* | Попередньо не враховано, оскільки пункти 3.2-3.3 глави 3 Порядку не визначають строки надання інформації про будь-які зміни основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії. |
| **ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»**  3.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії надається ОСП **у відповідності до пункту 3.1. Глави 3 Порядку.**  *Формат та терміни обробки та передачі фундаментальних даних регулюється 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, що і зазначено в пункті 3.1. Глави 3 Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами* | Попередньо не враховано, оскільки пункт 3.1 глави 3 Порядку не регламентує порядок подання інформації про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії. |
| **4.4.** **Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.** | **ТОВ «Оператор ГТС України»**  4.4. Інформація про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу надається ОГТС та Оператором газосховищ не пізніше одного робочого дня, що настає за днем, у якому відбулась зміна або було виявлено помилку, відповідно до додатків 7 – 9 до цього Порядку.  **У випадку подання звітів щодо подач та відборів природного газу ОГТС може вносити зміни до раніше поданих даних до 10-го числа місяця, наступного за місяцем здійснення таких подач і відборів, з метою уточнення попередніх даних щодо подач та відборів природного газу.**  *У зв’язку з тим, що поточна редакція та редакція, запропонована НКРЕКП, не враховує, що ОГТС наразі подає дані щодо подач і відборів, які є попередніми і які в подальшому по закриттю місяця можуть бути відкориговані, пропонується додати запропоноване положення для належного врегулювання процесу подання звітів про подачі і відбори природного газу.* | Попередньо не враховано. Проєктом рішення встановлюється термін подання інформації про будь-які зміни або помилки основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу незалежно від причин відповідних змін ~~.~~ |
| **4.5. 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 такої інформації.** | **ПрАТ «Укргазвидобування»**  **~~4.5. 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 такої інформації.~~**  *Пропозиція виходить за межі правового регулювання Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами.*  *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), та основних (фундаментальних) даних.*  *Інформації про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок є предметом оприлюднення інсайдерської інформації.* | Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення. |
| **Проектом зміни не передбачались.**  Діюча редакція постанови НКРЕКП № 618 від 27.03.2024 р.:  6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів 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. | **АТ «НАЕК «Енергоатом»**  6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається:  1) для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням **(за фактом підписання акту купівлі-продажу, укладання додаткової угоди та/або інших підтвердних документів);**  *Редакційне уточнення щодо настання зобов’язання учасника оптового енергетичного ринку надати інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, зокрема у частинні будь-яких зміни або розірвання/скасування укладеного договору, яке починає діяти з моменту підписання підтверджувальних документів.* | Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення. |
| **6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.** | **УВЕА**  6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку **письмового** повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає **АПД** виправлену інформацію не пізніше **одного** робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.  *Критична правка (уточнення щодо форми направленого АПД повідомлення про помилку).*  *Редакційна правка (для деталізації положень пункту 6.5 з метою уникнення його некоректного трактування).* | Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  **«**6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше **одного** робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.». |
| **ТОВ «ЕТГ»**  6.5. У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію ~~не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД~~. **Повідомлення АПД учаснику оптового енергетичного ринку має бути підписано та направлено через платформу АПД або на електронну пошту учасника оптового енергетичного ринку. У повідомленні АПД обов’язково зазначається суть помилки, посилання на НПА, якому не відповідає подана учасником оптового енергетичного ринку інформація, варіанти її виправлення та «необхідний» / «розумний» строк, який надається учаснику оптового енергетичного ринку для виправлення помилки. Відсутність у повідомленні АПД обов’язкової інформації не створює для учасника оптового енергетичного ринку обов’язку змінювати раніше подану до НКРЕКП інформацію про здійсненні господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами.**  *Запропонована НКРЕКП редакція дає необмежені можливості для АПД в частині запитів щодо виправлення інформації, яка надається учасниками оптового енергетичного ринку. При цьому, такий запит може містити як технічні особливості роботи АПД (наприклад, неможливість завантаження нульових значень, проблеми завантаження годин при переході на літній/зимовий час, довга назва файлу чи довгий шлях до файлу для завантаження і, як результат, неможливість його завантаження до АПД, тощо), так і інші (наприклад, відхилення звіту учасника оптового енергетичного ринку зі сторони НКРЕКП, тощо). Більш того, останнє повідомлення від АПД, надане електронною поштою, стосувалось питання трактування норм Порядку (заміна BACKLOADING на BILCONTRACT та ідентифікаторів на латиницю), що є виключною прерогативою НКРЕКП, і не може бути виконане учасником оптового енергетичного ринку без погодження з Регулятором.*  *Таким чином, вважаємо, що запропонована редакція надає необмежені права АПД встановлювати свої правила заповнення інформації, яка підлягає звітності відповідно до норм Порядку, і зобов’язує виконувати ці правила учасниками оптового енергетичного ринку без можливості перевірки законності таких вимог.*  *Враховуючи зазначене, пропонуємо змінити формулювання на таке, що зобов’язує учасника оптового енергетичного ринку здійснювати дії щодо виправлення такої інформації якнайшвидше після отримання повідомлення від АПД, але при цьому залишити можливість, в разі необхідності, також мати час для уточнення такого запиту в НКРЕКП (зокрема, щодо правильності трактування норм Порядку тощо).*  *При цьому, для уникнення виправлень після телефонних дзвінків або повідомлень по електронній пошті без підпису, пропонуємо також закріпити формат таких повідомлень від АПД, обов’язковість посилання на невідповідність НПА та/або вказівку Регулятора.* | Попередньо не враховано. Особливості взаємодії між учасниками оптового енергетичного ринку та АПД регулюються, зокрема, укладеними договорами про надання відповідних послуг. |
| **АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**  6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше **десяти робочих днів після** ~~наступного за днем~~ отримання повідомлення від АПД.  *Вбачається доцільним встановити більш тривалий строк задля виправлення помилок у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, що обумовлено великою ймовірністю:*   * *наявності певного проміжку часу між отриманням у системі повідомлення від АПД та виявленням факту його надходження уповноваженою особою учасника оптового енергетичного ринку;* * *того, що помилки можуть мати технічний характер та бути пов’язаними із генеруванням файлів XML, що потребує деякого часу на діагностику проблеми та її вирішення;* * *повторності помилок навіть після спроби їх виправлення.* | Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  **«**6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше **одного** робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.». |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД **або** **в межах строків, визначених пунктом 6.3 глави 6 цього Порядку.**  *Оскільки норма у запропонованій редакції може тлумачитись як зменшення строків Д+30 у разі помилки при звітування щодо нестандартних договорів, необхідне уточнення того, що учасник ринку може переподати звіт в межах передбачених іншим пунктом строків.*  *Пропонуємо змінити формулювання задля можливості подачі виправленого звіту в межах строків передбачених для подачі інформації про нестандартні угоди.* | Попередньо не враховано. Немає обгрунтованих підстав встановлювати різні терміни подачі виправленої інформації по стандартних та нестандартних угодах. |
| **ПрАТ «Укргазвидобування»**  6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку **через платформу, якою здійснюється звітування,** повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше робочого дня, наступного за днем отримання повідомлення від АПД.  *Доцільно конкретизувати, яким чином учасник оптового енергетичного ринку отримає повідомлення від АПД про помилки. Це може бути як через платформу АПД так і можливо на електронну пошту уповноваженого представника учасника оптового енергетичного ринку.* | Попередньо не враховано. Особливості взаємодії між учасниками оптового енергетичного ринку та АПД регулюються, зокрема, укладеними договорами про надання відповідних послуг. |
| **ПрАТ «Укргідроенерго»**  6.5 У разі отримання учасником оптового енергетичного ринку повідомлення від АПД про помилки у наданій інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами, такий учасник оптового енергетичного ринку надає виправлену інформацію не пізніше **~~робочого~~** **~~дня~~** **2 (двох) робочих днів наступних** за днем отримання повідомлення від АПД.  *Дана правка стосується технічних параметрів з роботою платформи АПД при подачі виправленої інформації.* | Потребує обговорення. |
|  | **ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»**  Приклади для заповнення додатків до Порядку. | Попередньо не враховано. Пропозиція не стосується проєкту рішення НКРЕКП. |
| Додаток 1 до Порядку (додається). | **ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»**  Підпункт 4 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:  «графу «Приклади» викласти в такій редакції:  «AGHDN15832839-\_/»  *Абзацом третім цього підпункту пропонується у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити. При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «AGHDN15832839»*  Підпункт 7 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:  «графу «Приклади» викласти в такій редакції:  «1234567890abcdefrgf -\_/»  *Абзацом другим цього підпункту пропонується графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів». При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «1234567890abcdefrgf»*  Підпункт 8 проєкту Змін пропонуємо доповнити наступним:  «графу «Приклади» викласти в такій редакції:  «1234567890abcdefrgf -\_/»  *Абзацом другим цього підпункту пропонується графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції: «До 100 символів». При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «1234567890abcdefrgf»* | Попередньо пропонується врахувати.  Попередньо пропонується врахувати.  Попередньо пропонується врахувати. |
| **АТ «ЕКУ»**  Додається. | Пропозиції щодо рядка 31 попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Пропозиції щодо рядка 32 попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Пропозиції щодо рядка 35 попередньо не враховані. Чинна редакція графи «Допустимі значення» рядку 35 дозволяє достатньо точно визначити числове значення ціни. |
| **ТОВ «ЕТГ»**  Додаток 1, поле 3 (Опис)  Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор** **~~ПІБ~~** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору  *Вважаємо недоцільним вказувати ПІБ уповноваженої особи, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору, і пропонуємо залишити ідентифікатор підприємства.*  *Погодження договору відбувається усіма відповідними підрозділами підприємства (договірний, юридичний, фінансовий, бухгалтерія, тощо), і тому зазначати ПІБ якоїсь однієї особи вважаємо недоцільним.*  *Водночас, навіть в разі призначення відповідальної особи по підприємству за певний договір, така особа може звільнитись або просто припинити бути відповідальною особою відповідно до внутрішнього рішення по підприємству – який тоді порядок дій учасника ринку в такому випадку і який тоді сенс в зазначенні такої особи взагалі?*  *Окремо звертаємо увагу, що поле «Допустимі значення», які запропоновані НКРЕКП як «До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».», не може бути реалізовано через те, що написання по-батькові буквами латинського алфавіту не передбачено жодним документом особи-громадянина чи резидента/нерезидента.*  Додаток 1, поле 31 (Опис)  **~~Унікальний~~** **І**дентифікатор 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  *Жоден з учасників ринку не може гарантувати, що ідентифікатор, який він використовує для внесення інформації, яка підлягає звітності згідно з вимогами Порядку, є унікальним (тобто таким, який ніхто не використовував і ніхто в майбутньому не використовуватиме), окрім випадку, якщо генерування таких ідентифікаторів здійснюватиметься централізовано із використанням певного ПЗ, призначеного саме для таких цілей.*  *Враховуючи зазначене, пропонуємо прибрати унікальність цього ідентифікатора як зобов’язання учасників ринку, або запропонувати НКРЕКП призначити/рекомендувати ОПООП розробити зазначене ПЗ для можливості його використання учасниками ринку.*  Додаток 1, поле 31 (допустимі значення)  **До 150 символів: букви кирилиці або латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».**  *Назви договорів включають не лише букви, а й також знаки і цифри. Пропонуємо розширити допустимі значення ідентифікаторів договорів шляхом зазначення або кирилиці, або латиниці, а також цифр та знаків «\_» і «-», або запровадити правила транслітерації з кирилиці на латиницю.* | Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  «Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор або прізвище та ім`я** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.».  Попередньо не враховано.  Унікальний ідентифікатор операцій є необхідним для виконання Регулятором своїх функцій.  Пропозиції щодо рядка 31 попередньо не враховані. Запропонований розмір поля є достатній для формування ідентифікатора та необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку. |
| **ТОВ «Оператор ГТС України»**  рядок 3, графа «Назва поля»:  Ідентифікатор уповноваженої особи, **~~визначеного~~** **визначений** ОПООП **або учасником оптового енергетичного ринку**  *Для договорів поза ОПООП ідентифікатор визначає учасник оптового енергетичного ринку самостійно, оскільки ОППОП при такому типі торгівлі не залучається.*  рядок 3, графа «Опис»:  Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор або ПІБ** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.  *Пропонується залишити можливість внесення ідентифікатора, який створений учасником оптового енергетичного ринку.*  *Згідно описів TRUM для двосторонніх контрактів поза ОПООП ідентифікатор трейдера, ідентифікований компанією, може бути позначений як «Abc12345».*  рядок 25, графа «Допустимі значення»:  До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки **«/»**, «-», «\_»  *Пропонується застосовувати універсальний набір символів для всіх полів що пов’язані з індексами, аналогічно до вказаних у проєкті Змін НКРЕКП в полях 25, 27, 37, 39 Додатку 2.* | Попередньо пропонується частково врахувати.  Рядок 3, графа «Назва поля»:  викласти в такій редакції: «Ідентифікатор уповноваженої особи».  Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  «Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор або прізвище та ім`я** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.».  Пропонується частково врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.». |
| **ТОВ «Д.Трейдінг»**  Пропонуємо залишити в чинній редакції адже зміни не відповідають ACER TRUM (стор. 40) Поле даних (3) Ідентифікатор трейдера та/або учасника ринку чи контрагента, ідентифікованого організованим ринковим майданчиком  *Відсутні підстави для обробки персональних даних фізичних осіб (трейдерів) визначені статтею 11 Закону України «Про захист персональних даних».*  *Крім того, виходячи зі ст.4 GDPR, НКРЕКП є контролером персональних даних, які планується отримувати відповідно до проєкту документу (оскільки Комісія самостійно або спільно з іншими визначає цілі та засоби обробки персональних даних).*  *Згідно з пунктом першим ст.24 GDPR, контролер повинен впровадити відповідні технічні та організаційні заходи, щоб забезпечити та мати можливість продемонструвати, що обробка виконується відповідно до цього Регламенту.*  *Згідно підпункту а) першого пункту ст.32 GDPR, контролер повинен впровадити відповідні технічні та організаційні заходи для забезпечення рівня безпеки відповідного ризику, включаючи, зокрема псевдонімізацію персональних даних.*  *Відповідно до ст.4 GDPR, «псевдонімізація» означає обробку персональних даних таким чином, що персональні дані більше не можна віднести до конкретного суб’єкта даних без використання додаткової інформації, за умови, що така додаткова інформація зберігається окремо та підлягає технічним та організаційним заходам, щоб гарантувати, що персональні дані не приписуються ідентифікованій або ідентифікованій фізичній особі.*  *Тобто, якщо у разі порушення безпеки персональних даних в результаті, наприклад, хакерської атаки, у разі прийняття редакції НКРЕКП, до рук зловмисників потраплять повноцінні персональні дані. В цьому випадку з великою долею вірогідності, НКРЕКП, як контролер персональних даних, може бути притягнутий до відповідальності за незабезпечення рівня безпеки захисту персональних даних.*  *В той же час, у разі настання аналогічної ситуації з псевдонимізованими даними, навіть у разі виникнення питань до НКРЕКП, Комісія може стверджувати, що вона вжила необхідні заходи для забезпечення захисту персональних даних, зокрема, псевдонімізацію, та належним чином виконала свої зобов’язання, як Контролер. В даному випадку до зловмисників потраплять дані, які містять (a) ID компанії та (b) ID трейдера. В той же час, для ідентифікації суб’єкта даних, потрібно буде співставляти (a) ID компанії та (b) ID трейдера. В даному випадку НКРЕКП може стверджувати, що вона впровадила відповідні технічні та організаційні заходи захисту персональних даних.*  *Крім того, ACER TRUM v. 7.0 (стор. 40) описує заповнення інформації для «Поле даних (3) Ідентифікатор трейдера та/або учасника ринку чи контрагента, ідентифікованого організованим ринковим майданчиком». Згідно ACER TRUM v. 7.0 у цьому полі вказується ідентифікатор, який використовується організованим ринковим майданчиком або учасником ринку для ідентифікації користувача, відповідального за вчинення операції, про яку повідомляється. … Якщо це поле заповнюється ОПООП, воно має відображати, як ОПООП ідентифікує трейдера або учасника ринку; якщо заповнюється учасником ринку, то це поле має відображати те, як учасник ринку ідентифікує трейдера.*  *Наприклад, трейдер на ім’я Joe Bloggs, який працює в компанії A, торгує на біржі EGPFE:*  *⦁ EGPFE ідентифікує Joe Bloggs за ID = 123Abc*  *⦁ EGPFE ідентифікує компанію A за ID = CompA123*  *⦁ Компанія A внутрішньо ідентифікує Joe Bloggs за ідентифікатором = Abc12345*  у рядку 21:  ~~у графі «Опис» слова, знаки та абревіатуру «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов’язку звітування згідно з цим Порядком» замінити словами, знаком та абревіатурою «двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП,»;~~  у графі «Допустимі значення» слова та знак «буквено-цифрових» виключити;  графу «Тип» викласти в такій редакції:  «Текст»;  *Пропонуємо графу «Опис» не змінювати та залишити у чинній редакції «операцій, здійснених поза системами ОПООП, здійснених до виникнення обов’язку звітування згідно з цим Порядком», оскільки нова редакція виключає низку договорів вчинених поза системами ОПООП.*  у рядку 28:  у графі «Опис» **останнє речення «Для двосторонніх договорів поза ОПООП зазначається значення 00:00Z/24:00Z» замінити на «Для операцій, здійснених поза системами ОПООП зазначається значення 00:00:00/24:00:00»**;  графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції:  «Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС»;  графу «Приклади» викласти в такій редакції:  «00:00:00/24:00:00»;  *Пропонуємо в графі «Опис» змінити формулювання на «… операцій, здійснених поза системами ОПООП …», оскільки така редакція охоплює всі види правочинів, що можуть бути вчинені поза системами ОПООП.*  у рядку 31:  графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції:  «До 100 символів **та знаки «\_», «-», «/».»;**  графу «Тип» викласти в такій редакції:  «Текст»;  **графу «Приклади» викласти в такій редакції: «1234567890abcdefg-\_/»;**  *Просимо додати також низку спеціальних символів, зокрема, знаки «\_», «-» та «/».*  у рядку 32:  графу «Опис» після слова «або» доповнити словами, знаками та цифрою «нестандартних договорів, які звітуються за формою додатка 1 цього Порядку,», а слово «Додатку» замінити словом «додатка»;  графу «Допустимі значення» викласти в такій редакції:  «До 100 символів **та знаки «\_», «-», «/».»**»;  графу «Тип» викласти в такій редакції:  «Текст»;  **графу «Приклади» викласти в такій редакції: «1234567890abcdefg-\_/»;**  *Просимо додати також низку спеціальних символів, зокрема, знаки «\_», «-» та «/».* | Попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  «Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор або прізвище та ім`я** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.».  Попередньо не враховано. Запропонована редакція рішення охоплює всі договори, укладені поза ОПООП.  Попередньо не враховано. Запропонована редакція не змінює суті проєкту рішення.  Пропозиції до графи «Допустимі значення» попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Попередньо пропонується частково врахувати в частині пропозицій до графи «Приклади» та викласти в наступній редакції:  «1234567890abcdefrgf -\_/».  Попередньо пропонується врахувати.  Пропозиції до графи «Допустимі значення» попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Попередньо пропонується частково врахувати в частині пропозицій до графи «Приклади» та викласти в наступній редакції:  «1234567890abcdefrgf -\_/». |
| **АТ «Оператор ринку»**  **Поле 1 «Допустимі значення»**  ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1  **ACER**  *Пропонується додати можливість використовувати код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) для нерезидентів*  **Поле 1 «Довжина»**  20  20  11  16  13  **12**  *Пропонується додати нове значення* ***«12»*** *у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER*  **Поле 1 «Приклади»**  ECRB-UA-20230601-001  1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500  21X000EUROPEU—8  a1b2c3d4e5f6g  **A1234567A.DQ**  *Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом* ***«ACER»***  **Поле 3 «Опис»**  Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується ~~ідентифікатор~~ ПІБ **(прізвище та ініціали)** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.  *Пропонується уточнити, що саме потрібно вноситись в даному полі для двосторонніх договорів*  **Поле 4 «Допустимі значення»**  ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1  **ACER**  *Пропонується додати можливість використовувати код виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER) для нерезидентів*  **Поле 4 «Довжина»**  20  20  11  16  13  **12**  *Пропонується додати нове значення* ***«12»*** *у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER*  **Поле 4 «Приклади»**  ECRB-UA-20230601-001  1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500  21X000EUROPEU—8  a1b2c3d4e5f6g  **A1234567A.DQ**  *Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом* ***«ACER»***  **Поле 6 «Назва поля»**  **Ідентифікатор АПД**  *Пропонується привести назву поля 6 відповідно до запропонованих змін в Описі поля 6*  **Поле 13 «Допустимі значення»**  До 100 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки«\_», «-», **« »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 13 «Приклади»**  **A-Za-z0-9\_ -+**  *Пропонується внести уточнення в Опис поля 22*  **Поле 22 «Опис»**  **Для стандартних договорів –** назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів.~~Для стандартних договорів, укладених поза систем ОПООП,~~~~та~~ **Д**ля **нестандартних договорів** зазначаються значення «BILCONTRACT»;для виконання нестандартних двосторонніх договорів, **які попередньо звітувались за Додатком 2 до Порядку –** «EXECUTION»; **для** операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - «BACKLOADING».  *Пропонується внести уточнення в Опис поля 22*  **Поле 25 «Допустимі значення»**  До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», **« »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 33 «Допустимі значення»**  **До 100 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», « »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 33 «Приклади»**  **A-Za-z0-9\_ -+**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми* | Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Попередньо пропонується частково врахувати в наступній редакції:  «Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для двосторонніх договорів вказується **ідентифікатор або прізвище та ім`я** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.».  Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Попередньо не враховано. Запропонована редакція не змінює суті проєкту рішення. В графі «Опис» надані відповідні роз’яснення.  Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення.  Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення.  Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення.  Попередньо пропонується врахувати в наступній редакції.  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.».  Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення.  Попередньо не враховано. Пропозиції не стосуються проєкту рішення. |
| **ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Додається. | Пропозиції щодо рядку 3 в частині графи «Допустимі значення» пропонується частково врахувати та викласти в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.».  Пропозиції щодо рядку 3 в частині графи «Тип» попередньо не враховані, оскільки запропонована редакція не відповідає типу допустимих значень для заповнення додатку.  Пропозиції щодо рядку 6 попередньо пропонується врахувати.  Пропозиції щодо рядків 21, 31, 32 в частині графи “Допустимі значення” попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Пропозиції щодо рядків 21, 31, 32 в частині графи “Тип” попередньо не враховані, оскільки запропонована редакція не відповідає типу допустимих значень для заповнення додатку.  Пропозиції щодо рядку 25 пропонується частково врахувати в частині графи «Допустимі значення» в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.».  Пропозиції щодо рядку 25 в частині графи «Тип» попередньо не враховані, оскільки запропонована редакція не відповідає типу допустимих значень для заповнення додатку.  Пропозиції щодо рядку 28 потребують обговорення.  Пропозиції щодо рядків 35, 37, 53 попередньо не враховані, оскільки існують ситуації, коли вони можуть бути не заповнені. |
| Додаток 2 до Порядку (додається). | **ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»**  Підпункт 3 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:  «графу «Приклади» викласти в такій редакції:  «AGHDN15832839-\_/»  *Абзацом другим цього підпункту пропонується у графі «Допустимі значення» слова «буквено-цифрових» виключити. При цьому приклад в діючій постанові залишається лише з буквено-цифровими значеннями, а саме «AGHDN15832839»* | Попередньо пропонується врахувати. |
| **АТ «Оператор ринку»**  **Поле 1 «Допустимі значення»**  ECRB  LEI  BIC  EIC  GLN/GS1  **ACER**  *Пропонується додати можливість використовувати код, виданий Agency for the Cooperation of Energy Regulators* ***(ACER)*** *для нерезидентів*  **Поле 1 «Довжина»**  20  20  11  16  13  **12**  *Пропонується додати нове значення* ***«12»*** *у поле 1 «Довжина» для можливості використання коду ACER*  **Поле 1 «Приклади»**  ECRB-UA-20230601-001  1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500  21X000EUROPEU--8   a1b2c3d4e5f6g  **A1234567A.DQ**  *Пропонується доповнити «Приклади» поля 1 новим прикладом* ***«ACER»***  **Поле 25 «Опис»**  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 заповнюється 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).**  *Пропонується залишити даний текст, так як він є важливим для вибору, за яким Додатком потрібно звітувати учаснику.*  **Поле 25 «Допустимі значення»**  До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки **«\_», «-», « »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 27 «Допустимі значення»**  До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», **« »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 37«Допустимі значення»**  До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», **« »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми*  **Поле 39 «Допустимі значення»**  До 150 символів; букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», **« »**  *Пропонується привести опис у відповідність до XSD схеми* | Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Потребує обговорення.  Попередньо не враховано.  Можуть існувати ситуації, за яких неможливе звітування згідно з додатком 1 до Порядку: у разі застосування одного індексу при визначенні ціни, при цьому відсутня інформація щодо інших умов договору.  Пропонується врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.»    Пропонується врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.»  Пропонується врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.»  Пропонується врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки «\_», «-» та пробіл.» |
| **АТ «ЕКУ»**  Додається. | Пропозиції щодо рядка 11 попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Пропозиції щодо рядка 15 попередньо не враховані. Чинна редакція графи «Допустимі значення» рядку 15 дозволяє достатньо точно визначити числове значення ціни. |
| **ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Додається. | Пропозиції щодо рядку 11 попередньо не враховані. Необґрунтоване обмеження допустимих значень при заповненні Додатку.  Пропозиції щодо рядку 11 в частині графи «Тип» попередньо не враховані, оскільки запропонована редакція не відповідає типу допустимих значень для заповнювання додатку.  Пропозиції щодо рядку 19 потребують обговорення.  Пропозиції щодо рядків 25, 27, 37, 39 в частині графи «Допустимі значення» попередньо пропонується частково врахувати в такій редакції:  «До 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри, знаки: «\_», «-» та пробіл.»  Пропозиції щодо рядків 25, 27, 37, 39 в частині графи «Тип» попередньо не враховані, оскільки запропонована редакція не відповідає типу допустимих значень для заповнювання додатку. |
| Додаток 4 до Порядку (додається). | **ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»**  Підпункт 4 проекту Змін пропонуємо доповнити наступним:  «4) у рядку 15:  В графі «Опис прийнятних значень» букви «IMS» замінити на «ZSZ»  *У рядку 15 Додатку 4 графом «Опис» вказано, що для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ, а в графі «Опис прийнятних значень» відсутнє значення ZSZ.* | Попередньо пропонується врахувати. |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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 деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор уповноваженої особи | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або уповноважену особу, 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор **~~уповноваженої особи~~ учасника оптового енергетичного ринку або контрагента** | M | M | M | M | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку або **~~уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію~~ контрагента, 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 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, **~~визначеного~~** **визначений** 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~~** **ПІБ** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 100 | **1234567890abcdefg-\_** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує.   Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | **Ідентифікатор ~~особи, що звітує~~ АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для **~~ОПООП та/або~~** АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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~~ двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП** зазначається значення NA. | **До 50 ~~буквено-цифрових~~** **символів** | **Текст** | 50 | AGHDN15832839 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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~~ 0:00:00/24:00:00.** | **Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС** | Час | відомості відсутні | **00:00:00/24:00:00** |
| Поля даних, що стосуються деталей операції | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 **нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,** або поля 11 **~~Додатку~~ додатка** 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | **До 100 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | М | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53.45 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | **М\*** | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | 53.45 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | М | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | **М\*** | 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 |
| Поля даних, що стосуються деталей опціону | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 | 29-01-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 | **2024-01-29** |
| Поля даних, що пов’язані з профілем постачання | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 01-01-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 49 | Дата початку постачання | M | M | M | M | Дата початку постачання. | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | **2024-01-01** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | 31-03-2024 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 50 | Дата завершення поставки | M | M | M | M | Дата завершення поставки | Формат дати ISO 8601 | Дата | 10 | **2024-03-31** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | 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 | Текст | від 2 до 6 | MO  Або комбінація:  від MO до WE  Або  WN |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | 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 | Текст | від 2 до 6 | MO  або комбінація:  **~~від~~** MO **~~до~~ to**WE  або  WN |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | **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 | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку | М | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 1 | Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку **або контрагента** | М | Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку **або контрагента,** 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 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор особи, що звітує.  Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 5 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | Ідентифікатор **~~особи, що звітує~~**  **АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для АПД, який не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 | **Текст** | 100 | AGHDN15832839 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових **~~цифр~~ символів.** | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).  Вартість зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 16 | Орієнтовна умовна вартість | М\* | Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18) **або ціна (не заповнене поле 15)**.  Вартість зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками | Число | 20 | 53450.00 |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць**~~, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу,~~** за інтервал часу постачання (у разі наявності). | **До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум 5 десяткових знаків** | **Число** | 20 | **100.200** |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Daily\_monthly price** |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | **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 загальних даних документа | Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 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. | Дата і час |  | 2024-03-01T06:00:00Z/2024-03- 02T05:59:00Z |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 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. | Дата і час |  | **2024-03-01T06:00Z/2024-03- 02T05:59Z** |
| Загальні дані щодо процесів первинного та вторинного розподілу | Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 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 |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 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 | **17** | **2024-03-01T13:00Z** |
| Поточна редакція: | | | | | | | | |
| 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 |
| Запропонована редакція: | | | | | | | | |
| 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 | **17** | **2024-03-01T13:00Z** |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція АТ «ЕКУ»** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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 деталей операції | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Редакція АТ «ЕКУ»:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», «/».** |  |  |  |
| **Обгрунтування:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | Ідентифікатор операції може містити номер договору, ЕІС-коду та ін., які в своїй структурі можуть мати вищезазначені символи. |  |  |  |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 **нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,** або поля 11 **~~Додатку~~ додатка** 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | **До 100 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Редакція АТ «ЕКУ»:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-»,«/».** |  |  |  |
| **Обгрунтування:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | Ідентифікатор операції може містити номер договору, ЕІС-коду та ін., які в своїй структурі можуть мати вищезазначені символи. |  |  |  |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | М | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | **М\*** | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Редакція АТ «ЕКУ»:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | **До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 10 десятковими знаками.** |  |  |  |
| **Обгрунтування:** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | З метою формування максимально точного значення ціни бухгалтерські програми дозволяють проводити ціну за 1 МВт електроенергії в форматі до 10 знаків після коми. |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція АТ «ЕКУ»** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | **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 деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 | **Текст** | 100 | AGHDN15832839 |
| **Редакція АТ «ЕКУ»:** | | | | | | | |
|  |  |  |  | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-», «/».** |  |  |  |
| **Обгрунтування:** | | | | | | | |
|  |  |  |  | Ідентифікатор договору може містити номер договору, ЕІС-коду та ін., які в своїй структурі можуть мати вищезазначені символи. |  |  |  |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових **~~цифр~~ символів.** | Число. Буквено-цифровий | 20 1000 | 35.00 HGSG/HBS\*+578HSH |
| **Редакція АТ «ЕКУ»:** | | | | | | | |
|  |  |  |  | **За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 10 десятковими знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових символів.** |  |  |  |
| **Обгрунтування:** | | | | | | | |
|  |  |  |  | З метою формування максимально точного значення ціни бухгалтерські програми дозволяють проводити ціну за 1 МВт електроенергії в форматі до 10 знаків після коми. |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»** | | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **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** |
|  | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, **~~визначеного~~** **визначений** 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~~** **ПІБ** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | **До 100 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 100 | **1234567890abcdefg-\_** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | | | |
| 3 | Ідентифікатор уповноваженої особи, **~~визначеного~~** **визначений** 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~~** **ПІБ** уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору. | **До 100 буквено-цифрових символів.** | **Буквено-цифровий** | 100 | 1234567890abcdefghi |
| **Обгрунтування:**  Згідно настанов ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) тип цього поля визначено як Буквено-цифровий (**Alphanumeric**)  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | Ідентифікатор особи, що звітує.   Код ЄДРПОУ для ОПООП та/або АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | **Ідентифікатор ~~особи, що звітує~~ АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для **~~ОПООП та/або~~** АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | Буквено-цифровий | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | | | |
| 6 | Ідентифікатор особи, що звітує | M | M | M | M | **Ідентифікатор ~~особи, що звітує~~ АПД, через платформу якого здійснюється звітування.**  Код ЄДРПОУ для **~~ОПООП та/або~~** АПД, які не є учасником оптового енергетичного ринку. | ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1 код ЄДРПОУ | **Текст** | 20 20 11 16 13 8 | ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h  ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g 12345678 |
| **Обгрунтування:**  Згідно настанов ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) тип цього поля визначено як текстовий(**Text**) | | | | | | | | | | |
| Поля даних, що стосуються деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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~~ двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП** зазначається значення NA. | **До 50 ~~буквено-цифрових~~** **символів** | **Текст** | 50 | AGHDN15832839 |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | | | | | | | | | | |
| 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~~ двосторонніх договорів, здійснених поза системами ОПООП** зазначається значення NA | **До 50 буквено-цифрових символів.** | **Буквено-цифровий** | 50 | AGHDN15832839 |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «\_», «-».** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 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 | **Average\_monthly price** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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~~ 0:00:00/24:00:00.** | **Інтервал часу, виражений у місцевому часі у форматі ГГ:ХХ:СС** | Час | відомості відсутні | **00:00:00/24:00:00** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 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 | **незастосовне** | **09:00Z/17:00Z** |
| **Обгрунтування:**  Згідно роз’яснень ACER наведених в Transaction Reporting User Manual (TRUM) це поле визначає часові рамки торгівлі для контракту, встановлені організованим ринковим майданчиком, вказуючи, коли учасник може подавати замовлення та коли може відбуватися торгівля. **Усі години роботи за контрактом повинні повідомлятися у форматі UTC**.  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | | | | |
| Поля даних, що стосуються деталей операції\ | **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 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** | **Буквено-цифровий** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 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 **нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,** або поля 11 **~~Додатку~~ додатка** 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | **До 100 символів** | **Текст** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 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 **нестандартних договорів, які звітуються за формою додатку 1 цього Порядку,** або поля 11 **~~Додатку~~ додатка** 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів. | **До 100 буквено-цифрових символів** | **Буквено-цифровий** | 100 | 1234567890abcdefrgf |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | М | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | **М\*** | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ. | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | +/- 0.02 |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 35 | Ціна | М\* | М\* | М\* | **М** | Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.  Ціна зазначається без врахування ПДВ | До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками. | Число | 20 | **53.45** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | М | 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | **М\*** | 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 |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 37 | Валюта ціни | М\* | М\* | М\* | **М** | 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 |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | 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 | Текст | від 2 до 6 | MO  Або комбінація:  від MO до WE  Або  WN |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | | | | |
| 53 | Дні тижня | М\* | 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 | Текст | від 2 до 6 | MO  або комбінація:  **~~від~~** MO **~~до~~ to**WE  або  WN |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | | | | |
| 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 | Текст | від 2 до 6 | MO  або комбінація:  **~~від~~** MO **~~до~~ to**WE  або  WN |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | | | | |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція ПрАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО»** | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | **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 деталей договору | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 | **Текст** | 100 | AGHDN15832839 |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення можливих проблем при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства в майбутньому, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 19 | Обсяг | М\* | Кількість одиниць**~~, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу,~~** за інтервал часу постачання (у разі наявності). | **До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум 5 десяткових знаків** | **Число** | 20 | **100.200** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | |
| Поля даних, пов’язані з фіксацією деталей індексу | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Average\_monthly price** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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 | **Average\_monthly price** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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** | **site\_NORDPOOL-BLOOMBERG** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | |
| Поля даних, пов’язані з деталями опціонів | **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | 150 | **Daily\_monthly price** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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 | **Daily\_monthly-price** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | |
| **Поточна редакція:** | | | | | | | |
| 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 |
| **Запропонована редакція:** | | | | | | | |
| 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 150 символів: букви латинського алфавіту, цифри та знаки «/», «-», «\_»** | **Текст** | **150** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |
| **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП:** | | | | | | | |
| 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** | **site NORDPOOL**  **BLOOMBERG** |
| **Обгрунтування:**  З метою уникнення внесення змін в прийняте в експлуатацію АПД програмне забезпечення та можливих проблем в майбутньому при налаштуванні інформаційного обміну з Системою ARIS Агенства, звертаємо вашу увагу та просимо притримуватись рекомендацій і обмеженнь форматів для полів Таблиць звітування, які викладені в настановах ACER Transaction Reporting User Manual (TRUM). Т.я. це може потягти за собою необхідність з внесення додаткових змін в прийняте в експлуатацію та налаштоване програмне забезпечення та необхідність для учасників ринку адаптуватися до зміненого формату при формуванні звіту. | | | | | | | |