**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня**

**2019 року № 450»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 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. | **ДП «Гарантований покупець»**  2. Ця постанова набирає чинності з **01 лютого 2025 року, але не раніше** дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.    Обґрунтування:  *Для можливості завершення надання звітної інформації за 2024 рік у чинних формах звітності з моніторингу.* | **Потребує обговорення** |
|  | **НЕК «Укренерго»**  Вилучити у формах звітності, додатках та інструкціях щодо заповнення форм звітності торгову зону «острів Бурштинської ТЕС», або замінити назви на нумерацію торгових зон на «Торгова зона I», «Торгова зона II» і тд.…  Обґрунтування:  *Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України;* | **Потребує обговорення** |
| ***Форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії»*** | | |
| **Положення відсутнє** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  *Пропозиція видалити*   1. *У таблиці III "Характеристика УЗЕ за типами" пункти 1.4, 2.4, 3.4 та 4.4*   *Дана інформація відсутня в ОСП;*  *Інформацію стосовно користувачів систем розподілу знаходиться в ОСР, ОСП володіє інформацією виключно щодо користувачів системи передачі, а також суб’єктів ринку* | **Враховано у редакції**  *(з відображенням відповідних змін у інструкції)*  ІІІ. Характеристика УЗЕ за типами    *Зміни до Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна)*  3.3. У розділі ІІІ «Характеристика УЗЕ за типами» зазначаються дані щодо установок зберігання енергії, приєднаних до мереж системи передачі  (графи 1 – 4), до мереж системи розподілу (у тому числі малих систем розподілу) (графи 5 – 8), які диспетчеризуються ОСП, на початок (графи 1, 2, 5, 6) та на кінець (графи 3, 4, 7, 8) звітного періоду:  …  3) у рядку 360 «УЗЕ типу А1» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу А (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 0,15 МВт включно) в залежності від користувача системи передачі **(рядки 365 – 445)**. Значення рядка 360 дорівнює сумі рядків 365 – 375, **435 – 445**;  4) у рядку **450** «УЗЕ типу А2» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу А2 (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт включно) в залежності від користувача системи передачі **(рядки 455 – 535)**. Значення рядка **450** дорівнює сумі рядків  **455 – 465, 525 – 535**;  5) у рядку **540** «УЗЕ типу В» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу В (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно) в залежності від користувача системи передачі **(рядки 545 – 625)**. Значення рядка **540** дорівнює сумі рядків **545 – 555, 615 – 625**;  6) у рядку **630** «Генерація типу С» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу С (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно) в залежності від користувача системи передачі **(рядки 635 – 715).** Значення рядка **630** дорівнює сумі рядків **665 – 675, 705 – 715;**  7) у рядку **720** «Генерація типу D» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу D (з точкою приєднання з напругою 110 кВ або вище, а потужність становить вище 75 МВт) в залежності від користувача системи передачі **(рядки 725 – 805).** Значення рядка **720** дорівнює сумі рядків **725 – 735 та 795 – 805.** |
| ***Форма звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»*** | | |
| **І. Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії**  *(викласти в новій редакції)* | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  *Пропонується не додавати новий рядок 072 «Агрегатори», оскільки надання в рядку 072 обсягів виробітку/відпуску електроустановками, що входять до одиниці агрегації, спотворять (зменшать) фактичні обсяги в розрізі типів електростанції/джерела генерації (рядки до 072).*  *Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. Це роль на ринку.* | **Потребує обговорення** |
| Додаток 1 (викласти в новій редакції) | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  3.4. У Додатку 1 «Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів виробництва (графа 3), відпуску (графа 4) та відбору (графа 5) електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) у розрізі торгових зон (графа 1), типу генерації/учасника ринку (графа 2).»;  Пропонується в новій редакції Додатку 1:  -у графі 2 типу генерації/учасника ринку не додавати позицію Агрегатор, оскільки надання обсягів виробітку/відпуску електроустановками, що входять до одиниці агрегації, спотворять (зменшать) фактичні обсяги в розрізі типів електростанції/джерела генерації.  Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. Це роль на ринку.).  -не додавати графу E (EIC код типу Z) через суттєве збільшення інформації у разі надання деталізації по кожному домогосподарству/непобутовому споживачу (збільшення на 60+ тис. рядків) або надати для АКО відкладальну умову для реалізації автоматизації проекту форми звітності з додатками. | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»*** | | |
|  | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  «Форма № 4 обов’язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після формування звіту коригування».  *З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв’язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.* | **Враховано частково**  пункт 2.9  …  Форма № 4 обов’язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після **складення коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.** |
| 3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з’єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торговій зоні «ОЕС України» (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):  1) у рядку 005 «Загалом (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо обсягів виробництва електричної енергії у звітному періоді та в залежності від типу електростанції/джерела генерації **(рядки 010 – 035, 070, 071, 072, 075, 080),** виду відновлюваного джерела енергії (рядки 040 – 065). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 035, 070 – 080.  Дані щодо відпущеної електричної енергії від виробників з відновлюваних джерел енергії зазначаються як сальдовані значення протягом періоду в одну годину. | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  *Пропонується не додавати новий рядок 072 «Агрегатори», оскільки надання в рядку 072 обсягів виробітку/відпуску електроустановками, що входять до одиниці агрегації, спотворять (зменшать) фактичні обсяги в розрізі типів електростанції/джерела генерації (рядки до 072).*  *Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. Це роль на ринку.* | **Потребує обговорення** |
| ***Форма звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»*** | | |
|  | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  В Додатку 2 замінити назву стовбця Б, на назву "Найменування електропостачальника" –  У зв'язку з відсутністю даних в MMS.  Пропозиція зробити за зразком форми звітності попередніх років. | **Не враховано**  *Відповідно до типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ОСП надає Споживачу послуги з передачі електричної енергії параметри якості якої електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309. Споживач оплачує послугу з передачі ОСП якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з передачі ОСП якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з передачі забезпечує постачальник.*  *Разом з тим, згідно з типовим договором електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ОСП надає послуги з передачі електричної енергії за сукупністю споживачів, які входять до групи Постачальника згідно з реєстром за ЕІС-кодами споживачів та їх точками вимірювання. Крім того, відповідно до умов даного договору Постачальник має право на отримання інформації щодо обсягу та якості електричної енергії, умов та фактичних режимів її розподілу, тарифів (цін), порядку оплати за переліком комерційних точок обліку споживачів відповідно до реєстру точок комерційного обліку Постачальника.*  *Враховуючи вищезазначене, ОСП має володіти інформацією щодо обсягів передачі споживачам, що приєднані до мереж ОСП.* |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»*** | | |
| **3.3. У додатку 2 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії споживачам» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо обсягів передачі електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж ОСП.** | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  В Додатку 2 замінити назву стовбця Б, на назву "Найменування електропостачальника" –  У зв'язку з відсутністю даних в MMS.  Пропозиція зробити за зразком форми звітності попередніх років. | **Не враховано**  *Відповідно до типового договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ОСП надає Споживачу послуги з передачі електричної енергії параметри якості якої електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309. Споживач оплачує послугу з передачі ОСП якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з передачі ОСП якщо згідно з умовами договору про постачання оплату послуги з передачі забезпечує постачальник.*  *Разом з тим, згідно з типовим договором електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ОСП надає послуги з передачі електричної енергії за сукупністю споживачів, які входять до групи Постачальника згідно з реєстром за ЕІС-кодами споживачів та їх точками вимірювання. Крім того, відповідно до умов даного договору Постачальник має право на отримання інформації щодо обсягу та якості електричної енергії, умов та фактичних режимів її розподілу, тарифів (цін), порядку оплати за переліком комерційних точок обліку споживачів відповідно до реєстру точок комерційного обліку Постачальника.*  *Враховуючи вищезазначене, ОСП має володіти інформацією щодо обсягів передачі споживачам, що приєднані до мереж ОСП.* |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»*** | | |
|  | **Пропозиції НЕК «Укренерго»**  викласти в наступній редакції:  2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 7, ліцензіат зобов'язаний …  «Форма № 7 обов’язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після формування звіту коригування».  *З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв’язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.* | **Враховано частково**  пункт 2.9  …  Форма № 4 обов’язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після **складення коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» та відповідні зміни до форми звітності*** | | |
| 2.5. Усі показники форми звітності № 11 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. | 2.5. Усі показники форми звітності № 11 мають ґрунтуватися на даних**, які вносяться відповідальними учасниками ринку до централізованого реєстру точок комерційного обліку інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб та/або адмініструються ними на цій платформі відповідно до вимог, встановлених Правилами ринку, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку електричної енергії. На окрему вимогу ліцензіат забезпечує надання НКРЕКП додаткової інформації та даних Датахаб, які можуть бути використані НКРЕКП для** забезпеч**ення** можлив**ості** порівняння даних **Датахаб з первинними документами, які зберігаються у учасників ринку**, і контролю даних.  Правки з метою чіткого розділення зон відповідальності за достовірність первинного внесених даних на платформу Датахаб (відповідальність учасників ринку відповідно до вимог НПА) та відповідальності за адміністрування даних на формування звіту (відповідальність АКО відповідно до вимог цієї Інструкції) | **Потребує обговорення** |
| 3.1. У розділі І «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відображається інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відповідно до глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, які були реалізовані протягом звітного року та адмініструвалися адміністратором комерційного обліку:  …  2) у графі 2 «Кількість **площадок** комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість **точок** комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітного року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітного року, у графі 2 кількість **точок** комерційного обліку такого споживача вказуються один раз; | 3.1. У розділі І «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відображається інформація щодо….  2) у графі 2 «Кількість **~~точок~~** **площадок** комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітного року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітного року, у графі 2 кількість **~~точок~~** **площадок** комерційного обліку такого споживача вказуються один раз;  *Уточнення вимоги – відповідно до вимог ПРРЕЕ процедура зміни електропостачальника виконується за площадкою комерційного обліку, що в повній мірі відтворене в Датахаб* | **Потребує обговорення** |
| 7) у рядку 025 «непобутові» відображаються сумарні дані щодо зміни електропостачальника непобутовими споживачами на постачальника «останньої надії» та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 – **045).** Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 040. | 7) у рядку 025 «непобутові» відображаються сумарні дані щодо зміни електропостачальника непобутовими споживачами на постачальника «останньої надії» та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 та 040). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 040.ї  *Пропонується виключити категорію «захищених» споживачів, оскільки відповідні основні дані не містяться в Датахаб, або надати для АКО відкладальну умову для реалізації відповідної функціональності та збору такої інформації.* | **Потребує обговорення** |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається інформація щодо кожного повідомлення про зміну електропостачальника за ініціативою споживача відповідно до глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, які були реалізовані протягом звітного року та адмініструвалися адміністратором комерційного обліку:  1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. **У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б вказується кількість таких повідомлень (ініціювань);** | 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається…  1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків(для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. **~~У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б вказується кількість таких повідомлень (ініціювань)~~;**  *Пропонується скоригувати вимогу – в одній і тій самій графі форми по-суті неможливо одночасно відображати і дані щодо РНОКПП/код ЄДРПОУ, і дані щодо кількості повідомлень (ініціювань) процесів зміни електропостачальника.* | **Враховано у редакції**  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається інформація щодо кожного повідомлення про зміну електропостачальника за ініціативою споживача відповідно до глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, які були реалізовані протягом звітного року та адмініструвалися адміністратором комерційного обліку:  1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. **У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б дані щодо такого споживача вказуються стільки разів скільки повідомлень (ініціювань) він здійснював;** |
| 4) у графі 3 «Кількість площадок комерційного обліку, од.» зазначається кількість точок комерційного обліку відповідного споживача; | **~~4) у графі 3 «Кількість точок комерційного обліку, од.» зазначається кількість площадок комерційного обліку відповідного споживача~~**~~;~~  Пропонується прибрати графу, оскільки форма подається з вказанням ЕІC-коду площадки, тобто поіменно по кожній площадці, це означає що ця графа до кожного ЕІС-коду буде завжди заповнена значенням «1». | **Не враховано**  Оскільки форма подається по кожному повідомленню споживача, а у графі 1 повинні зазначатися усі ЕІC-коди площадок такого споживача. |
| 5) у графі 4 «Річний **(фактичний)** обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається **фактичний** річний обсяг споживання електричної енергії відповідним споживачем; | 5) у графі 4 «Річний ~~(~~**~~фактичний)~~** обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається **~~фактичний~~** річний обсяг споживання електричної енергії **за площадкою** відповідн**ого** споживач**а згідно даних Датахаб**;  *На даному етапі впровадження Датахаб містить фактичні дані комерційного обліку тільки за площадками споживачів групи А, за площадками споживачів групи Б дані комерційного обліку зберуться в Датахаб на кінець 2025р., тому пропонується вносити в форму дані щодо річного обсягу споживання електричної енергії за площадками, які* ***надаються*** *в Датахаб операторами систем в ролі АТКО в якості основних даних.* | **Потребує обговорення** |
| 9) у графі 12 «Результат реалізації процедури зміни електропостачальника» вказується результат реалізації процедури зміни електропостачальника за відповідним кожним повідомленням споживача: реалізовано, відмовлено, скасовано за бажанням споживача, скасовано за бажанням нового електропостачальника, скасовано у зв'язку із набуттям новим електропостачальником статусу «Дефолтний»; | **~~9) у графі 12 «Результат реалізації процедури зміни електропостачальника» вказується результат реалізації процедури зміни електропостачальника за відповідним кожним повідомленням споживача: реалізовано, відмовлено, скасовано за бажанням споживача, скасовано за бажанням нового електропостачальника, скасовано у зв'язку із набуттям новим електропостачальником статусу «Дефолтний»;~~**  *Пропонується видалити графу через відсутність (принципово або на поточний момент) в Датахаб технічної можливості реєстрації певних результатів процедури зміни електропостачальника, а саме: відсутність доступу споживача до Датахаб, відсутність реєстрації процедур, в проведенні яких відмовлено в Датахаб за об’єктивними чинниками, зокрема відповідно до вимог ПРРЕЕ. Як компромісний варіант може бути розглянута відкладальна умова для реалізації АКО кожного пункту – за переліком перелічених чинників.* | **Не враховано**  Цей показник є критично важливим з точки зору моніторингу зміни споживачами електропостачальника. |
| 10) у графі 13 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 – зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ, з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «–»; | **~~10) у графі 13 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 – зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ, з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «–»;~~**  Аналогічно аргументам, наведеним до п.9) | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»*** | | |
|  | викласти в наступній редакції:  **2.9.** У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 15, ліцензіат зобов'язаний …  «Форма № 15 обов’язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк не пізніше **10 робочих днів** після **формування звіту про коригування**».  З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв’язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку. | **Враховано частково**  пункт 2.9  …  Форма № 4 обов’язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після **складення коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.** |
| ***Форма звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»*** | | |
|  | Таблицю «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» необхідно доповнити стовпцем **№4** «3% річних».  При цьому слід виправити нумерацію стовпців, оскільки в запропонованій таблиці відсутній номер 2.  *У зв’язку з великою кількістю судових справ (понад 800), стороною яких є НЕК «Укренерго», щомісячна підготовка інформації щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень призведе до значних витрат робочого часу. Пропонуємо визначити, що інформація буде надаватись не на регулярній основі, а за необхідності на підставі відповідного запиту НКРЕКП. Час для підготовки та надання інформації не менше 5 робочих днів.* | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»*** | | |
| 3.12. У додатку 6 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. | Таблицю «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» необхідно доповнити стовпцем **№4** «3% річних».  При цьому слід виправити нумерацію стовпців, оскільки в запропонованій таблиці відсутній номер 2.  *У зв’язку з великою кількістю судових справ (понад 800), стороною яких є НЕК «Укренерго», щомісячна підготовка інформації щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень призведе до значних витрат робочого часу. Пропонуємо визначити, що інформація буде надаватись не на регулярній основі, а за необхідності на підставі відповідного запиту НКРЕКП. Час для підготовки та надання інформації не менше 5 робочих днів.* | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»*** | | |
| І. Інформація про участь на ринках електричної енергії   |  |  | | --- | --- | | **Код рядка** | Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску) | | МВт∙год | | Г | 1 | | … |  | | 025 |  | | 030 |  | | **ДП «Гарантований покупець»**  Залишити діючу редакцію з урахуванням запропонованих змін (доповнень) інформаційних параметрів Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)  І. Інформація про участь на ринках електричної енергії   |  |  | | --- | --- | | **Код рядка** | Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску) | | МВт∙год | | Г | 1 | | … |  | | 025 |  | | 030 |  |   Обґрунтування:  Відповідно до положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 підприємством укладено договори за якими здійснюється купівля та продаж електричної енергії в учасників ринку на яких покладено виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно з постанови КМУ від 05.06.2019 № 483. При цьому, положеннями указаного наказу не передбачено проведення торгів для укладання договорів на продаж електричної енергії.  Водночас, в рамках виконання покладених на підприємство спеціальних обов’язків щодо забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, підприємство здійснюється продаж електричної енергії за двосторонніми договорами купівлі-продажу, що укладаються по результатам електронних аукціонів, які були ініційовані підприємством. | **Потребує обговорення** |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **№ з/п** | **Сегменти ринку** | **Торгова зона** | **Код рядка** | | А | Б | … | Г | | … | … | … | … | | 6 | На балансуючому ринку електричної енергії | … | 055 | | … | 060 | | **ДП «Гарантований покупець»**  І. Інформація про участь на ринках електричної енергії  (графа Б, код рядка 055-060).   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **№ з/п** | **Сегменти ринку** | **Торгова зона** | **Код рядка** | | А | Б | … | Г | | … | … | … | … | | 6 | **Врегулювання небалансів електричної енергії балансуючої групи** | … | 055 | | … | 060 |   Обґрунтування:  Підприємство не здійснює свою діяльність на балансуючому ринку електричної енергії, при цьому врегульовує небаланси електричної енергії, як СВБ балансуючої групи гарантованого покупця здійснюючи купівлю-продаж електричної енергії у ПрАТ «НЕК «Укренерго», як Оператора системи передачі, відповідно до умов Договору про врегулювання небалансів електричної енергії. | **Не враховано**  *Статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що в Україні функціонує єдиний балансуючий ринок. На балансуючому ринку ОСП, зокрема здійснюється купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.* |
| у графах 3 та 4 ІІ. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» | **ДП «Гарантований покупець»**  у графах 3 та 4 ІІ. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця замість ~~«Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»~~: «**Вартість врахованих величин відхилень**»  Обґрунтування:  У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п`ять знаків після коми), що сплачують продавці за «зеленим» тарифом за видом генерації. | **Потребує обговорення** |
| у графі 7 ІІ. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця «Вартість відхилення» | **ДП «Гарантований покупець»**  у графі 7 ІІ. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця замість ~~«Вартість відхилення»~~: «**Сальдо вартостей врахованих величин відхилень**»  Обґрунтування:  Графа 7 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення продавців за «зеленим» тарифом врахованих величин (графа 2).  Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що **призведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.**  Пропонується замінити на **«Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»**, яка дорівнює сумі значень графи 3 та графи | **Потребує обговорення** |
| *Додаток 1 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
| Додано графу Д додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця: ЕІС-код (типу W) | **ДП «Гарантований покупець»**  **Вилучити графу Д** додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця: ЕІС-код (типу W), відповідно графи Е, Є, Ж вважати графами Д, Е, Є  Обґрунтування:  У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображено ЕІС-код (типу W) (графа Д), яка не є коректною, через те, що розрахунки Частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та Вартості відхилень відбуваються виключно по учасникам балансуючої групи ГП. Наявність графи Д – унеможливлює заповнення даних для цього додатку, а саме пункти 3.3.2 – 3.3.5, що зазначені в змісті відповідного положення (норми) проєкту акта.  Наполягаємо на виключенні графи Д (тип W ЕІС-код) для можливості заповнення Додатку 1 та виконання пунктів 3.3.2 – 3.3.5. | **Враховано** |
| у графах 3 та 4 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» | **ДП «Гарантований покупець»**  у графах 3 та 4 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця замість ~~«Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»~~: «**Вартість врахованих величин відхилень**»  Обґрунтування:  У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п`ять знаків після коми), що сплачують учасники балансуючої групи.  Назва **~~«Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»~~** не є коректною, тому що учасники балансуючої групи отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення. | **Потребує обговорення** |
| у графі 5 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця «Вартість відхилення» | **ДП «Гарантований покупець»**  у графі 5 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця замість ~~«Вартість відхилення»~~: «**Сальдо вартостей врахованих величин відхилень**»  Обґрунтування:  Графа 5 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення учасників балансуючої групи врахованих величин (графа 2).  Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що **призведе до** **неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.**  Пропонується замінити на «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень», яка дорівнює сумі значень графи 3 та графи4. | **Потребує обговорення** |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії | | | | | | за фактичний період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Разом | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 6 | 7 | 8 | 9 | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **~~Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії~~** | | | | | | **~~за фактичний період (місяць)~~** | **~~за попередні періоди (місяці) поточного року~~** | **~~за попередні періоди минулих років~~** | **~~Разом~~** | | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | | **~~6~~** | **~~7~~** | **~~8~~** | **~~9~~** |   Обґрунтування:  Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб’єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з графи 6 по 9.  Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ.  Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2 | **Потребує обговорення** |
| |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення | | | | | | за фактичний період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Разом | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 10 | 11 | 12 | 13 | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **~~Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення~~** | | | | | **~~за фактичний період (місяць)~~** | **~~за попередні періоди (місяці) поточного року~~** | **~~за попередні періоди минулих років~~** | **~~Разом~~** | | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | | **~~10~~** | **~~11~~** | **~~12~~** | **~~13~~** |   Обґрунтування:  Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб’єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з графи 10 по 13. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2 | **Потребує обговорення** |
| *Додаток 2 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)*  *Додаток 3 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
| Відсутня | **ДП «Гарантований покупець»**  Доповнити Додаток 2 та Додаток 3 Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» **графою 4 з назвою «Номер додаткової угоди до договору»**, графи з 4 по 15 вважати графами з 5 по 16 відповідно;  Обґрунтування:  За результатами електронних аукціонів підприємство здійснює укладання двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, при цьому умови купівлі-продажу електричної енергії (ціна, обсяг, вартість, період, тощо) визначаються положеннями додаткових угод до таких договорів, які укладаються виходячи з результатів електронного аукціону (акцепту) по кожній позиції, яка була виставлена на продаж або купівлю. | **Не враховано**  *У проєкті інструкції передбачено, що інформація щодо додаткових угод відображається у графі “Примітки”* |
| Визначення інформації згідно граф 5 та 10. Додатків 2 та 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  - «Обсяг продажу електричної енергії»;  - «Обсяг купівлі електричної енергії». | **ДП «Гарантований покупець»**  Замінити у Додатку 2 та Додатку 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» назву граф 6 та 11, а саме «Обсяг продажу електричної енергії» та «Обсяг купівлі електричної енергії" на **«Фактичний обсяг проданої електричної енергії»** та **«Фактичний обсяг купленої електричної енергії»** відповідно.  Обґрунтування:  *Редакційно.* Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності. | **Враховано** |
| Визначення інформації згідно граф 8, 13 та 9, 14 Додатків 2 та 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  - «Строки постачання електричної енергії»;  - «Дата початку постачання (дд-мм-рррр)»;  - «Дата завершення постачання  (дд-мм-рррр)». | **ДП «Гарантований покупець»**  замінити у Додатку 2 та Додатку 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» назву граф 9, 14 та 10, 15 а саме «Строки постачання електричної енергії», «Дата початку постачання (дд-мм-рррр)» та «Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)» на **«Строки купівлі-продажу електричної енергії», «Дата початку купівлі-продажу (дд-мм-рррр)» та «Дата завершення купівлі-продажу (дд-мм-рррр)» відповідно.**  Обґрунтування:  *Редакційно.* Відповідно до умов двосторонніх договорів, які укладаються підприємством за результатами електронних аукціонів та на виконання положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132, підприємство здійснює купівлю-продаж електричної енергії. | **Не враховано**  *Операції з купівлі-продажу електричної енергії починаються з моменту укладення відповідного договору, відповідно до умов якого продавець зобов’язується поставити покупцю товар у визначених об'ємах та строках.* |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»*** | | |
| 2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми). | **ДП «Гарантований покупець»**  2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше **двох** знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у **~~тис.~~** МВт·год (з точністю не менше три знаків після коми).  Обґрунтування:  Пропозиція два знаки після коми, що буде корегуватися з пунктом 3.5 форми №2, оскільки п’ять знаків після коми відповідає значенню числа до копійок.  Одиниці виміру, які вказані в проєкті акта форми звітності та в її додатках, що стосується обсягів електричної енергії наводяться у МВт∙год (Форма № 1-І. Інформація про участь на ринках електричної енергії, ІІ. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця; Додаток 1), у інших випадках (Додаток 3 - 4) - тис. кВт⋅год, що є рівноцінним МВт∙год. Пропозиція перевести все в МВт∙год для оптимізації процесів. | **Враховано у редакції**  2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше **п'яти** знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у **МВт·год** (з точністю не менше три знаків після коми). |
| 2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін. | **ДП «Гарантований покупець»**  2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.  **У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається форма звітності.**  Обґрунтування:  Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування. | **Не враховано**  *Питання не потребує уточнення, у зв'язку з очевидністю необхідності надавати відкориговану форму звітності відповідно до шаблону, що діяв у звітному періоді* |
| пункт 3.1:  1) у графі 1 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)» зазначається обсяг заявленої гарантованим покупцем електричної енергії на продаж протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  пункт 3.1:  1) ~~у графі 1 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)» зазначається обсяг заявленої гарантованим покупцем електричної енергії на продаж протягом звітного періоду;~~  Обґрунтування:  Відповідно до положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 підприємством укладено договори за якими здійснюється купівля та продаж електричної енергії в учасників ринку на яких покладено виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно з постанови КМУ від 05.06.2029 № 483. При цьому, положеннями указаного наказу не передбачено проведення торгів для укладання договорів на продаж електричної енергії.  Водночас, в рамках виконання покладених на підприємство спеціальних обов’язків щодо забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, підприємство здійснюється продаж електричної енергії за двосторонніми договорами купівлі-продажу, що укладаються по результатам електронних аукціонів, які були ініційовані підприємством. | **Потребує обговорення** |
| пункт 3.1  …  10) у рядках 025 та 030 «За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)» зазначаються дані щодо фактичного обсягу електричної енергії, купленої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, вартість та середньозважена ціна купленої електричної енергії гарантованим покупцем на ринку двосторонніх договорів протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  пункт 3.1  …  10) у рядках 025 та 030 «За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)» зазначаються дані щодо фактичного обсягу електричної енергії, купленої **та проданої** гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, вартість та середньозважена ціна купленої **та проданої** електричної енергії гарантованим покупцем на ринку двосторонніх договорів протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  Приведення у відповідність згідно з додатками 2 і 3.  Підприємство здійснює продаж та купівлю електричної енергії за двосторонніми договорами. | **Враховано** |
| пункт 3.1:  …  13) у рядках 055 – 060 «На балансуючому ринку електричної енергії» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем на балансуючому ринку з метою врегулювання небалансів протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  пункт 3.1:  …  13) у рядках 055 – 060 ~~«На балансуючому ринку електричної енергії»~~ **«Врегулювання небалансів електричної енергії балансуючої групи»** зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії ~~гарантованим покупцем на балансуючому ринку з метою врегулювання небалансів~~ **для врегулювання небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця** протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  Підприємство не здійснює свою діяльність на балансуючому ринку електричної енергії, при цьому врегульовує небаланси електричної енергії, як СВБ балансуючої групи гарантованого покупця здійснюючи купівлю-продаж електричної енергії у ПрАТ «НЕК «Укренерго», як Оператора системи передачі, відповідно до умов Договору про врегулювання небалансів електричної енергії. | **Не враховано**  *Статтею 68 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що в Україні функціонує єдиний балансуючий ринок. На балансуючому ринку ОСП, зокрема здійснюється купівля та продаж електричної енергії з метою врегулювання небалансів електричної енергії сторін, відповідальних за баланс.* |
| 3.2.  2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» відображається частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень та електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  3.2.  2) у графах 3 та 4 **«~~Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП~~» «Вартість врахованих величин відхилень»** відображається ~~частка~~ ~~вартості~~ ~~врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця~~ ~~негативних (графа 3) та позитивних (графа 4)~~ **вартість негативних (графа 3) та вартість позитивних (графа 4)** врахованих величин відхилень **~~та~~** електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п`ять знаків після коми), що сплачують продавці за «зеленим» тарифом за видом генерації.  Назва **«~~Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП~~»** не є коректною, тому що продавці за «зеленим» тарифом отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення. | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 3.2.  4) у графі 7 «Вартість відхилення» відображається вартість відхилень, що сплачуються учасниками балансуючої групи за видом генерації протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  3.2.  4) у графі 7 **~~«Вартість відхилення»~~ «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»** відображається вартість **врахованих величин відхилень**, яка дорівнює сумі значень графи 3 – графи 4, що сплачуються учасниками балансуючої групи за видом генерації протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  Графа 7 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення продавців за «зеленим» тарифом врахованих величин (графа 2).  Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що **призведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.**  Пропонується замінити на **«Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»**, яка дорівнює сумі значень графи 3 та графи 4. | **Потребує обговорення** |
| 3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо ~~урахованих~~ величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (~~графа Е~~), видами генерації (~~графа Є~~) та у розрізі торгових зон (~~графа Ж~~) | **ДП «Гарантований покупець»**  3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо ~~урахованих~~ **врахованих** величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (графа ~~Е~~ **Д**), видами генерації (графа ~~Є~~ **Е**) та у розрізі торгових зон (графа ~~Ж~~ **Є**)  Обґрунтування:  У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» **відображено ЕІС-код (типу W) (графа Д),** яка не є коректною, через те що розрахунки Частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та Вартості відхилень відбуваються виключно **по учасникам** балансуючої групи ГП. Наявність графи Д – **унеможливлює заповнення даних для цього додатку**, а саме пункти 3.3.2 – 3.3.5, що зазначені в змісті відповідного положення (норми) проєкту акта.  **Наполягаємо на виключенні графи Д (тип W ЕІС-код) для можливості заповнення Додатку 1 та виконання пунктів 3.3.2 – 3.3.5.**  Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. | **Враховано у редакції**  3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо **урахованих** величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (графа **Д**), видами генерації (графа **Е**) та у розрізі торгових зон (графа **Є**). |
| 3.3.  1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих відхилень» відображається сумарний негативний (графа 1) та позитивний (графа 2) обсяг врахованих відхилень відхилень електричної енергії, спричинений недотриманням погодинного графіка відпуску електричної енергії генеруючими одиницями учасників балансуючої групи протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  3.3.  1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих величин відхилень» відображається сумарний негативний (графа 1) та позитивний (графа 2) обсяг врахованих відхилень **~~відхилень~~** електричної енергії, спричинений недотриманням погодинного графіка відпуску електричної енергії генеруючими одиницями учасників балансуючої групи протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  Орфографічні помилки (здвоєння). | **Враховано** |
| 3.3.2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» відображається частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень енергії учасниками балансуючої групи протягом звітного періоду; | 3.3.2) у графах 3 та 4 ~~«~~**~~Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»~~ «Вартість врахованих величин відхилень»** відображається **вартість** ~~частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця~~ негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень електричної енергії учасниками балансуючої групи протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п`ять знаків після коми), що сплачують учасники балансуючої групи.  Назва **~~«Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»~~** не є коректною, тому що учасники балансуючої групи отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення. | **Потребує обговорення** |
| 3.3.3) у графі 5 «Вартість відхилення» відображається вартість **відхилень**, що сплачуються учасниками балансуючої групи за видом генерації протягом звітного періоду; | Графа 5 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення учасників балансуючої групи врахованих величин (графа 2).  Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що **призведе до** **неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.**  Пропонується замінити на **«Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»**, яка дорівнює сумі значень графи 3 та графи 4. | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 3.3.  …  4) у графах 6 – 9 «Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії за фактичний період (місяць) (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.  5) у графах 10 – 13 «Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за вартістю відхилення за фактичний період (місяць) (графа 10), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 11), за попередні періоди минулих років (графа 12) та сумарна заборгованість (графа 13) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.  При заповненні значення боргу у графах 11 та 12 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне). | **ДП «Гарантований покупець»**  3.3.  …  **~~4) у графах 6 – 9 «Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії за фактичний період (місяць) (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.~~**  **~~5) у графах 10 – 13 «Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за вартістю відхилення за фактичний період (місяць) (графа 10), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 11), за попередні періоди минулих років (графа 12) та сумарна заборгованість (графа 13) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.~~**  **~~При заповненні значення боргу у графах 11 та 12 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).~~**  Обґрунтування:  Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб’єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з графи 6 по 13.  Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. | **Потребує обговорення** |
| пункт 3.4. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  5) у графах 5 та 10 «Обсяг продажу електричної енергії» зазначається обсяг продажу електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці; | **ДП «Гарантований покупець»**  пункт 3.4. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  6) **у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку зазначення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до договору, з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що продана лише у звітному місяці;**  Обґрунтування:  Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності. | **Потребує обговорення** |
| пункт 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  5) у графах 5 та 10 «Обсяг купівлі електричної енергії» зазначається обсяг купівлі електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці. | **ДП «Гарантований покупець»**  пункт 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  6) **у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг купленої електричної енергії, відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку зазначення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до договору, з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що куплена лише у звітному місяці;**  Обґрунтування:  Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності. | **Потребує обговорення** |
| Відсутня | **ДП «Гарантований покупець»**  доповнити пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» **підпунктами 4 наступного змісту: «у графі 4 «Номер додаткової угоди до договору» зазначається інформація щодо номеру додаткової угоди до укладеного договору, якщо укладання такої додаткової угоди передбачено умовами договору. У випадку відсутності такої додаткової угоди до договору у графі 4 зазначається «–»; »**, підпункти з 4 по 9 пунктів 3.4. та 3.5 вважати підпунктами з 5 по 10 відповідно;  Обґрунтування:  За результатами електронних аукціонів підприємство здійснює укладання двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, при цьому умови купівлі-продажу електричної енергії (ціна, обсяг, вартість, період, тощо) визначаються положеннями додаткових угод до таких договорів, які укладаються виходячи з результатів електронного аукціону (акцепту) по кожній позиції, яка була виставлена на продаж або купівлю.  Редакційно. Відповідно до умов двосторонніх договорів, які укладаються підприємством за результатами електронних аукціонів та на виконання положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132, підприємство здійснює купівлю-продаж електричної енергії. | **Не враховано**  *Операції з купівлі-продажу електричної енергії починаються з моменту укладення відповідного договору, відповідно до умов якого продавець зобов’язується поставити покупцю товар у визначених об'ємах та строках.* |
| пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  8) у графах 8, 9, 13 та 14 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 8 та 9) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 13 та 14) відповідно. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором наступає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах; | **ДП «Гарантований покупець»**  пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:  …  9) **у графах 9, 10, 14 та 15 «Строки купівлі-продажу електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення купівлі-продажу у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 9 та 10) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 14 та 15) відповідно. Якщо кінцева дата завершення купівлі-продажу за договором наступає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах;**  Обґрунтування:  *Редакційно.* Відповідно до умов двосторонніх договорів, які укладаються підприємством за результатами електронних аукціонів та на виконання положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132, підприємство здійснює купівлю-продаж електричної енергії. | **Не враховано**  *Операції з купівлі-продажу електричної енергії починаються з моменту укладення відповідного договору, відповідно до умов якого продавець зобов’язується поставити покупцю товар у визначених об'ємах та строках.* |
| ***Форма № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»*** | | |
| ІІ. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 4 | Середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі: | грн/МВт∙год | 390 | | 4.1 | *СЕС* | грн/МВт∙год | 395 | | 4.2 | *ВЕС* | грн/МВт∙год | 400 | | 4.3 | *Мікро ГЕС* | грн/МВт∙год | 405 | | 4.4 | *Міні ГЕС* | грн/МВт∙год | 410 | | 4.5 | *Малі ГЕС* | грн/МВт∙год | 415 | | 4.6 | *Біомаса* | грн/МВт∙год | 420 | | 4.7 | *Біогаз* | грн/МВт∙год | 425 | | 4.8 | *ГеоТЕС* | грн/МВт∙год | 430 | | **ДП «Гарантований покупець»**  ІІ. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 4 | **~~Середньозважена р~~Р**озрахункова ціна за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі: | грн/МВт∙год | 390 | | **~~4.1~~** | ***~~СЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~395~~** | | **~~4.2~~** | ***~~ВЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~400~~** | | **~~4.3~~** | ***~~Мікро ГЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~405~~** | | **~~4.4~~** | ***~~Міні ГЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~410~~** | | **~~4.5~~** | ***~~Малі ГЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~415~~** | | **~~4.6~~** | ***~~Біомаса~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~420~~** | | **~~4.7~~** | ***~~Біогаз~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~425~~** | | **~~4.8~~** | ***~~ГеоТЕС~~*** | **~~грн/МВт∙год~~** | **~~430~~** |   Обґрунтування:  Глава 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел не передбачає показника «середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії», а показник «розрахункова ціна за механізмом ринкової премії» є однаковим для всіх продавців за механізмом ринкової премії в кожному місяці незалежно від типу генерації. | **Враховано** |
| ІІ. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 5 | Вартість послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі: | тис. грн | 435 | | 5.1 | *СЕС* | тис. грн | 440 | | 5.2 | *ВЕС* | тис. грн | 445 | | 5.3 | *Мікро ГЕС* | тис. грн | 450 | | 5.4 | *Міні ГЕС* | тис. грн | 455 | | 5.5 | *Малі ГЕС* | тис. грн | 460 | | 5.6 | *Біомаса* | тис. грн | 465 | | 5.7 | *Біогаз* | тис. грн | 470 | | 5.8 | *ГеоТЕС* | тис. грн | 475 | | **ДП «Гарантований покупець»**  ІІ. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 5 | Вартість послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі: | тис. грн | 435 | | **~~5.1~~** | ***~~СЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~440~~** | | **~~5.2~~** | ***~~ВЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~445~~** | | **~~5.3~~** | ***~~Мікро ГЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~450~~** | | **~~5.4~~** | ***~~Міні ГЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~455~~** | | **~~5.5~~** | ***~~Малі ГЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~460~~** | | **~~5.6~~** | ***~~Біомаса~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~465~~** | | **~~5.7~~** | ***~~Біогаз~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~470~~** | | **~~5.8~~** | ***~~ГеоТЕС~~*** | **~~тис. грн~~** | **~~475~~** |   Обґрунтування:  Відповідно до п.2.5 Інструкції, усі показники мають ґрунтуватися на підставі первинних документів. Немає первинного документу послуги за механізмом ринкової премії, що відповідає виду генерації | **Не враховано**  *У додатку 3 до форми звітності передбачена графа Ж «Вид генерації (СЕС, ВЕС, мікро ГЕС, міні ГЕС, мала ГЕС, біомаса, біогаз, геоТЕС), ураховуючи зазначене у даних рядках відображається сумарна інформація щодо вартості послуги за механізмом ринкової премії за у цілому та за типами генерації.*  *Крім того, у первинних документа (акт приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії) міститься інформація щодо контрагента за даною послугою.*  *В свою чергу, виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку надають ДП «Гарантований покупець» копію договору суперфіцію для будівництва об’єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, зокрема відповідної черги будівництва електричної станції, або копії документів, що посвідчують право власності чи користування об’єктом нерухомого майна або його частиною (дахом та/або фасадом будівлі та іншої капітальної споруди), у разі встановлення (монтажу) об’єкта електроенергетики, який виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, а виробники за «зеленим» тарифом, які за заявою виключили генеруючі одиниці з балансуючої групи гарантованого покупця, при укладанні договору надають копію постанови НКРЕКП про встановлення «зеленого» тарифу, копію постанови НКРЕКП про встановлення надбавки до «зеленого» тарифу (у разі наявності).*  *Таким чином, ДП «Гарантований покупець» володіє інформацію щодо вартості послуги за механізмом ринкової премії у розрізі типів генерації.* |
| *Додаток 2 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
| |  | | --- | | Одиниця генерації | | | В | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  | | --- | | **~~Одиниця генерації~~** | | | **~~В~~** |   Обґрунтування:  Не зрозуміла сутність даного показника. | **Враховано** |
| ***Додаток 3 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)*** | | |
| |  | | --- | | Одиниця генерації | | | В | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  | | --- | | **~~Одиниця генерації~~** | | | **~~В~~** |   Обґрунтування:  Не зрозуміла сутність даного показника. | **Враховано** |
| |  | | --- | | Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР | | | МВт∙год | | 3 | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  | | --- | | **~~Обсяг продажу~~** **Різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за** ДД, РДН та ВДР | | | МВт∙год | | 3 |   Обґрунтування:  Відповідно до п. 12.6 Порядку №641 | **Враховано** |
| |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Заборгованість (без ПДВ) | | | | | за фактичний період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Разом | | тис. Грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 7 | 8 | 9 | 10 | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **~~Заборгованість (без ПДВ)~~** | | | | | | **~~за фактичний період (місяць)~~** | **~~за попередні періоди (місяці) поточного року~~** | **~~за попередні періоди минулих років~~** | **~~Разом~~** | | **~~тис. Грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | **~~тис. грн~~** | | **~~7~~** | **~~8~~** | **~~9~~** | **~~10~~** |   Обґрунтування:  Заборгованість можливо визначити в цілому по суб’єктах господарювання, а не по генеруючим одиницям, оскільки розрахунки підприємством здійснюються з юридичною особою.  Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2 | **Потребує обговорення** |
| *Додаток 4 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
|  | ***~~Додаток 4  «І. Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП», «ІІ. Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії»~~***  Обґрунтування:  Пропозиція видалити Додаток 4, а заборгованість надавати відповідно до запропонованого нового Додатку 4 Форми №2 | **Потребує обговорення** |
| *Додаток 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
| *»* | ***~~Додаток 5 «Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричної енергії за «зеленим» тарифом»~~***  Обґрунтування:  Заборгованість можливо визначити в цілому по суб’єктах господарювання, а не по генеруючим одиницям, оскільки розрахунки підприємством здійснюються з юридичною/фізичною особою. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ, якщо у контрагента є статус платника ПДВ.  Пропозиція видалити Додаток 5, а заборгованість надавати відповідно до запропонованого нового Додатку 4 Форми №2.  Додаток 6 відповідно вважати Додатком 5 і внести відповідні зміни, що пов’язані із зміною нумерації, до Інструкції форми 2. | **Потребує обговорення** |
| *Додаток 4 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
| **Відсутня** | **ДП «Гарантований покупець»**   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **Періоди** | **Код ЄДРПОУ** | **EIC-код (типу X)** | **Заборгованість ( з ПДВ)** | | | **перед ДП «Гарантований покупець»** | **ДП «Гарантований покупець»** | | **Найменування контрагента …., всього** |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | …. |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | **Найменування контрагента …., всього** |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | …. |  |  |  |  | | рік/місяць |  |  |  |  | | **РАЗОМ** |  |  |  |  |   Обґрунтування:  Пропонуємо додаток 4 форми 2 викласти в запропонованій редакції навзамін видалених додатків 4 та 5 форми 2.  Інформація стосовно заборгованості містить досить великий обсяг даних (понад тисяча контрагентів), ведеться в бухгалтерському обліку по бухгалтерських регістрах та надається саме в такому форматі при перевірках НКРЕКП ліцензованої діяльності підприємства. До того ж при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ, якщо у контрагента є статус платника ПДВ | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| *Додаток 6 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)* | | |
|  | **ДП «Гарантований покупець»**  Додаток **~~6~~** **5** до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень  Обґрунтування:  Зміна нумерації додатку у зв’язку із видаленням додатків 4 та 5 Форми № 2 та запропонованим додатком 4 Форми № 2 в новій редакції | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов’язків»*** | | |
| 2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми). | **ДП «Гарантований покупець»**  2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше **~~п’ять~~двох** знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у **~~тис.~~** МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).  Обґрунтування:  Пропозиція два знаки після коми, що буде корегуватися з пунктом 3.5 форми №2, оскільки п’ять знаків після коми відповідає значенню числа до копійок.  Пропозиція перевести все в МВт∙год для оптимізації процесів. | **Враховано у редакції**  2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше **п’ять** знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у **МВт·год** (з точністю не менше три знаки після коми). |
| 2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.  Форма звітності № 2 обов’язково коригується у разі оновлення даних від адміністратора комерційного обліку, оператора ринку та організатора електронного аукціону протягом 5 робочих днів після отримання оновлених даних. | **ДП «Гарантований покупець»**  2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.  **У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається звіт.**  Форма звітності № 2 обов’язково коригується у разі **проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після підписання акта-коригування (врегулювання) до акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.**  Обґрунтування:  Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування.  У зв’язку зі значним обсягом роботи та визначеними строками підписання актів, на що необхідно додатковий час, необхідно передбачити можливість надання відкоригованого звіту не пізніше 10 робочих днів. | **Враховано частково**  2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.  Форма звітності № 2 обов’язково коригується у разі оновлення даних від адміністратора комерційного обліку, оператора ринку та організатора електронного аукціону протягом 5 робочих днів після **складення коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.**  *Щодо подання відкоригованих звітів – питання не потребує уточнення, у зв'язку з очевидністю необхідності надавати відкориговану форму звітності відповідно до шаблону, що діяв у звітному періоді.* |
| 3. Порядок заповнення форми звітності № 2  3.1. У розділі І «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» відображаються дані щодо виконання спеціальних обов’язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (з точністю до двох знаків після коми):  …  7) у рядку 025 «Сума (без ПДВ), сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається загальна сума, сплачена постачальникам універсальних послуг гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на 25 (включно) число місяця наступного за розрахунковим;  **…**  20) у рядку 090 «Сума (без ПДВ), сплачена виробниками за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, у т. ч.:» зазначається загальна сума, сплачена виробниками гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, станом на 25 (включно) число місяця наступного за розрахунковим; | **ДП «Гарантований покупець»**  3. Порядок заповнення форми звітності № 2  3.1. У розділі І «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» відображаються дані щодо виконання спеціальних обов’язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (з точністю до двох знаків після коми):  …  7) у рядку 025 «Сума (без ПДВ), сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається загальна сума, сплачена постачальникам універсальних послуг гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на **20~~5~~** (включно) число місяця наступного за розрахунковим;  **…**  20) у рядку 090 «Сума (без ПДВ), сплачена виробниками за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів,  у т. ч.:» зазначається загальна сума, сплачена виробниками гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, станом на **20~~5~~** (включно) число місяця наступного за розрахунковим;  Обґрунтування:  Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 (включно) число місяця, наступного за розрахунковим неможливо. | **Враховано** |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та цін закупівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо виконання спеціальних обов’язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії потягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):  …  10) у рядках 390 – 430 зазначається середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації;  11) у рядках 435 – 475 зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавців за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації. | **ДП «Гарантований покупець»**  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та цін закупівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо виконання спеціальних обов’язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії потягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):  …  **~~10) у рядках 390 – 430 зазначається середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації;~~**  11) у рядках 435 – 475 зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавців за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна **~~та у розрізі видів генерації~~**.  Обґрунтування:  Виключити із розділу 2 формі звітності №2. Глава 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел не передбачає показника «середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії», а показник «розрахункова ціна за механізмом ринкової премії» є однаковим для всіх продавців за механізмом ринкової премії в кожному місяці незалежно від типу генерації.  Вартість послуги за механізмом ринкової премії розраховується в цілому по продавцю за механізмом ринкової премії відповідно до формули, наведеної у п.12.11 Порядку. При наявності у одного продавця за механізмом ринкової премії декількох генеруючих одиниць з різними типами генерації вартість послуги за типами генерації зазначити неможливо | **Враховано** |
| 3.3. У додатку 1 «Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю» відображається інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (, у розрізі постачальників універсальних послуг.  Інформація щодо заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за фактично надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів вказується станом на станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. | **ДП «Гарантований покупець»**  3.3. У додатку 1 «Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю» відображається інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (**~~,~~** у розрізі постачальників універсальних послуг.  Інформація щодо заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за фактично надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів вказується станом на станом на **20~~5~~**-те число місяця, наступного за звітним.  Обґрунтування:  Редакційно.  Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 число місяця, наступного за звітним неможливо | **Враховано** |
| 3.5.  3) у графі 3 «Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР» відображається обсяг продажу електричної енергії продавців за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду; | **ДП «Гарантований покупець»**  3.5.  3) у графі 3 «Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР» відображається ~~обсяг продажу~~ **різниця між обсягами продажу** електричної енергії продавців за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду;  Обґрунтування:  Відповідно до п. 12.6 Порядку №641 ОСП надає гарантованому покупцю самерізницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за ДД, РДН та ВДР. Відповідно згідно Порядку, при розрахунку обсягів послуги ринкової премії, використовується саме різниця між обсягами купленої та проданої на певних сегментах ринка.  Також звертаємо увагу на те, що інформацією щодо обсягів продажу ее виробниками, гарантований покупець не володіє. | **Враховано** |
| 3.5.  7) у графах 7 – 10 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості гарантованого покупця перед продавцями за механізмом ринкової премії за фактично надану послугу за фактичний період (місяць) (графа 7), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 8), за попередні періоди минулих років (графа 9) та сумарна заборгованість (графа 10) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 8 та 9 враховується погашення заборгованості **користувачем** за минулі періоди (часткове або повне). | **ДП «Гарантований покупець»**  3.5.  **~~7) у графах 7 – 10 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості гарантованого покупця перед продавцями за механізмом ринкової премії за фактично надану послугу за фактичний період (місяць) (графа 7), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 8), за попередні періоди минулих років (графа 9) та сумарна заборгованість (графа 10) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 8 та 9 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).~~**  Обґрунтування:  Графу 7) виключити, оскільки пропонуємо винести в окремий Додаток 4 Форми №2.  Також загальна вартість послуги за механізмом ринкової премії розраховується в цілому по продавцю за механізмом ринкової премії відповідно до формули, наведеної у п.12.11 Порядку, тому неможливо вирахувати заборгованість у розрізі генеруючих одиниць | **Потребує обговорення** |
| 3.6. У розділі І додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП» відображається інформація щодо заборгованості постачальників універсальних послуг перед гарантованим покупцем за електричну енергію, куплену у гарантованого покупця відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі постачальників універсальних послуг.  У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості відповідного постачальника універсальних послуг перед гарантованим покупцем за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).  У розділі ІІ додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця за електричну енергію, куплену у виробників відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі виробників.  У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості (без ПДВ) гарантованого покупця перед відповідним виробником за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне). | **ДП «Гарантований покупець»**  3.6. У розділі І додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП» відображається інформація щодо заборгованості постачальників універсальних послуг перед гарантованим покупцем за електричну енергію, куплену у гарантованого покупця відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі постачальників універсальних послуг.  У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості відповідного постачальника універсальних послуг перед гарантованим покупцем за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на **20~~5~~**-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).  У розділі ІІ додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця за електричну енергію, куплену у виробників відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі виробників.  У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості (без ПДВ) гарантованого покупця перед відповідним виробником за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на **20~~5~~**-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).  Обґрунтування:  Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 число місяця, наступного за звітним неможливо.  Також заборгованість пропонуємо винести в окремий новий запропонований Додаток 4 Форми №2. | **Враховано** |
| 3.8. У додатку 6 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед учасниками ринку, що утворилась внаслідок додаткових нарахувань за результатом судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. | **ДП «Гарантований покупець»**  3.8. У додатку **~~6~~ 5** «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед учасниками ринку, що утворилась внаслідок додаткових нарахувань за результатом судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.  Обґрунтування:  Зміна нумерації додатку у зв’язку із видаленням додатків 4 та 5 Форми № 2 та запропонованим додатком 4 Форми № 2 в новій редакції. | **Потребує обговорення** |
| **Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини»** | | |
| |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№ з/п** | **Назва показника** | **Код рядка** | | А | Б | В | | 1 | Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі: | 005 | | 1.1 | *СЕС* | 010 | | 1.2 | *ВЕС* | 015 | | 1.3 | *Мікро ГЕС* | 020 | | 1.4 | *Міні ГЕС* | 025 | | 1.5 | *Малі ГЕС* | 030 | | 1.6 | *Біомаса* | 035 | | 1.7 | *Біогаз* | 040 | | 1.8 | *ГеоТЕС* | 045 | | 2 | Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із споживачами за "зеленим" тарифом, у тому числі:: | 050 | | 2.1 | *СЕС* | 055 | | 2.2 | *ВЕС* | 060 | | 2.3 | *Мікро ГЕС* | 065 | | 2.4 | *Міні ГЕС* | 070 | | 2.5 | *Малі ГЕС* | 075 | | 2.6 | *Біомаса* | 080 | | 2.7 | *Біогаз* | 085 | | 2.8 | *ГеоТЕС* | 090 | | 2.9 | *Інші* | 095 | | 3 | Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі: | 100 | | 3.1 | *СЕС* | 105 | | 3.2 | *ВЕС* | 110 | | 3.3 | *Мікро ГЕС* | 115 | | 3.4 | *Міні ГЕС* | 120 | | 3.5 | *Малі ГЕС* | 125 | | 3.6 | *Біомаса* | 130 | | 3.7 | *Біогаз* | 135 | | 3.8 | *ГеоТЕС* | 140 | | 4 | Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів у тому числі: | 145 | | 4.1 | *СЕС* | 150 | | 4.2 | *ВЕС* | 155 | | 4.3 | *ГЕС* | 160 | | 4.4 | *Комбінована вітро-сонячна ЕС* | 165 | | 4.5 | *Біомаса* | 170 | | 4.6 | *Біогаз* | 175 | | 4.7 | *ГеоТЕС* | 180 | | 4.8 | *ГеоТЕС* | 185 | | **ДП «Гарантований покупець»**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **№ з/п** | **Назва показника** | **Код рядка** | | А | Б | В | | 1 | Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі: | 005 | | 1.1 | *СЕС* | 010 | | 1.2 | *ВЕС* | 015 | | 1.3 | *Мікро ГЕС* | 020 | | 1.4 | *Міні ГЕС* | 025 | | 1.5 | *Малі ГЕС* | 030 | | 1.6 | *Біомаса* | 035 | | 1.7 | *Біогаз* | 040 | | 1.8 | *ГеоТЕС* | 045 | | **1.9** | ***Інші*** | **050** | | 2 | Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із **активними** споживачами **~~за "зеленим" тарифом~~**, у тому числі:: | 05**5** | | 2.1 | *СЕС* | 0**60** | | 2.2 | *ВЕС* | 06**5** | | 2.3 | *~~Мікро~~ ГЕС* | 0**70** | | 2.4 | *~~Міні ГЕС~~* ***Комбінована вітро-сонячна ЕС*** | 07**5** | | ~~2.5~~ | *~~Малі ГЕС~~* | ~~075~~ | | 2.**5** | *Біомаса* | 080 | | 2.**6** | *Біогаз* | 085 | | 2.**7** | *ГеоТЕС* | 090 | | 2.**8** | *Інші* | 095 | | 3 | Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі: | 100 | | 3.1 | *СЕС* | 105 | | 3.2 | *ВЕС* | 110 | | 3.3 | *Мікро ГЕС* | 115 | | 3.4 | *Міні ГЕС* | 120 | | 3.5 | *Малі ГЕС* | 125 | | 3.6 | *Біомаса* | 130 | | 3.7 | *Біогаз* | 135 | | 3.8 | *ГеоТЕС* | 140 | | **3.9** | ***Інші*** | **145** | | 4 | Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із ~~переможцями аукціонів~~ **виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку**, у тому числі: | 1**50** | | 4.1 | *СЕС* | 15**5** | | 4.2 | *ВЕС* | 1**60** | | 4.3 | *ГЕС* | 16**5** | | 4.4 | *Комбінована вітро-сонячна ЕС* | 1**70** | | 4.5 | *Біомаса* | 17**5** | | 4.6 | *Біогаз* | 1**80** | | 4.7 | *ГеоТЕС* | 18**5** | | 4.8 | *~~ГеоТЕС~~* ***Інші*** | 1**90** |   Обґрунтування:  Пункт щодо укладених договорів зі споживачами залишити в чинній редакції з уточненням найменування відповідно до чинних нормативних документів (більш актуальним найменуванням є **"активний споживач"**).  Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує **150 кВт** (абз.3 ч. 2 ст. 65). Відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії" потужність малих та міні ГЕС більші за 200 кВт, як наслідок, коефіцієнт "зеленого" тарифу передбачений лише **для електроенергії, виробленої з гідроенергії генеруючими установками споживачів,** у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт (ч. 25 ст. 91). Крім того, передбачено коефіцієнт "зеленого" для електроенергії, виробленої з енергії вітру та сонця на **комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах** споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт  Пропонується доповнити підпунктом 1.9 на випадок укладення договору з виробником який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії. У зв'язку із цим нумерацію та коди наступних рядків необхідно змінити.  Пропонується доповнити підпунктом 3.9 на випадок укладення договору з виробником, який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії. У зв'язку із цим нумерацію та коди наступних рядків необхідно змінити.  Уточнення найменування відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії"  Пропонується підпункт 4.8 замінити га "Інші" на випадок укладення договору з виробником, який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини»*** | | |
| 1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  законів України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", "Про [Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19), ["Про інформацію"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2657-12), ["Про доступ до публічної інформації"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2939-17);  Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП  від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 "Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом", постанови НКРЕКП від 13.12.2019 № 2804 "Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї";  інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця. | **ДП «Гарантований покупець»**  1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  законів України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", "Про [Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19), ["Про інформацію"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2657-12), ["Про доступ до публічної інформації"](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2939-17);  Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 "Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом", **придбання послуги за механізмом ринкової премії** ~~постанови НКРЕКП від 13.12.2019 № 2804 "Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї";~~  інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.  Обґрунтування:  Назву Постанови НКРЕКП № 641 змінено.  Постанова НКРЕКП № 2804 втратила чинність. | **Враховано** |
| 2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін. | **ДП «Гарантований покупець»**  2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.  **У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається звіт.**  Обґрунтування:  Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування. | **Не враховано**  *Питання не потребує уточнення, у зв'язку з очевидністю необхідності надавати відкориговану форму звітності відповідно до шаблону, що діяв у звітному періоді* |
| 3.1. У розділі І "Інформація щодо укладених договорів" відображаються дані щодо укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем і продавцями за "зеленим" тарифом та укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із між гарантованим покупцем і продавцями за механізмом ринкової премії:  **…**  3) у рядках 005 – 045 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 045;  4) у рядках 050 – 095 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із споживачами за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 050 дорівнює сумі рядків 055 – 095;  5) у рядках 100 – 140 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 140;  6) у рядках 145 – 185 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів усього та за видами генерації. Значення рядка 145 дорівнює сумі рядків 150 – 185. | **ДП «Гарантований покупець»**  3.1. У розділі І "Інформація щодо укладених договорів" відображаються дані щодо укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем і продавцями за "зеленим" тарифом та укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із між гарантованим покупцем і продавцями за механізмом ринкової премії:  **…**  3) у рядках 005 – 0**50** зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 0**50**;  4) у рядках 05**5** – 095 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із **активними** споживачами ~~за «зеленим» тарифом~~ усього та за видами генерації. Значення рядка 05**5** дорівнює сумі рядків 0**60** – 095;  5) у рядках 100 – 14**5** зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 14**5**;  6) у рядках 1**50** – 1**90** зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із ~~переможцями аукціонів~~ **виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку** усього та за видами генерації. Значення рядка 1**50** дорівнює сумі рядків 15**5** – 1**90**.  Обґрунтування:  З урахуванням пропозиції щодо доповнення п.1 таблиці новим рядком 1.9 нумерацію наступних рядків змінено.  Уточнення найменування відповідно до чинних нормативних документів (більш актуальним найменуванням є **"активний споживач"**).  З урахуванням пропозиції щодо доповнення п.3 таблиці новим рядком 3.9 нумерацію наступних рядків змінено.  Уточнення найменування відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії" | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»*** | | |
| II. Інформація щодо наданих послуг   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **№ з/п** | Показники | *Версія комерційного обліку* | Код рядка | | | | А | Б | В | Г | | 1 | Надання послуги із зменшення навантаження | *оберіть версію* | 135 | | 2 | Надання послуги за механізмом ринкової премії | *оберіть версію* | 140 | | 3 | Надання допоміжних послуг на завантаження |  | 145 | | 4 | Надання допоміжних послуг на розвантаження |  | 150 | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  II. Інформація щодо наданих послуг   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № з/п | Показники | *Версія комерційного обліку* | Код рядка | | | | А | Б | В | Г | | 1 | Надання послуги із зменшення навантаження | *оберіть версію* | 135 | | 2 | Надання послуги за механізмом ринкової премії | *оберіть версію* | 140 | | 3 | Надання допоміжних послуг на завантаження |  | 145 | | 4 | Надання допоміжних послуг на розвантаження |  | 150 | | **5** | **Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження** |  | **155** |   Обґрунтування:  Оскільки допоміжні послуги з РПЧ, а також РВЧ надаються симетрично, пропонуємо розділ II «Інформація щодо наданих послуг» Форми № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна) доповнити додатковим рядком:  *«Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження».* | **Враховано у редакції**  II. Інформація щодо наданих послуг |
| III. Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № з/п | Показники | *Версія комерційного обліку* | Код рядка | | | | А | Б | В | Г | | 1 | Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії |  | 155 | | 2 | Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії |  | 160 | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  III. Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | № з/п | Показники | *Версія комерційного обліку* | Код рядка | | | | А | Б | В | Г | | 1 | Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії |  | **160**  ~~1~~**~~55~~** | | 2 | Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії |  | **165**  **~~160~~** |   Обґрунтування:  Відповідно до запропонованих вище змін номери рядків у розділі III. «Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії» Форми № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна) змінити на 160 та 165 відповідно. | **Враховано у редакції** |
| *Додаток 1 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна)* | | |
| Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | №  з/п | Найменування контрагента, з яким укладено договір | n | Обсяг | Ціна | Вартість | n | | МВт∙год | грн/кВт∙год | тис. грн | |  | А |  |  |  | | 1 |  |  |  |  | | … |  |  |  |  | | n |  |  |  |  | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | №  з/п | Найменування контрагента, з яким укладено договір | n | Обсяг | Ціна | Вартість | n | | МВт∙год | **грн/МВт∙год**  **~~грн/кВт∙год~~** | тис. грн | |  | А |  |  |  | | 1 |  |  |  |  | | … |  |  |  |  | | n |  |  |  |  |   Обґрунтування:  Відповідно до діючих нормативно-правових та регуляторних актів, зокрема Правилах ринку, Правилах на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, обсяги електричної енергії на оптовому енергетичному ринку виражаються у МВт∙год, а ціни – у грн/МВт∙год.  Пропонуємо у формі звітності ціни зазначати теж у грн/МВт∙год. | **Враховано** |
| *Додаток 2 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна)* | | |
| Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | №  з/п | Найменування контрагента, з яким укладено договір | n | Обсяг | Ціна | Вартість | n | | МВт∙год | грн/кВт∙год | тис. грн | |  | А |  |  |  | | 1 |  |  |  |  | | … |  |  |  |  | | n |  |  |  |  | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | №  з/п | Найменування контрагента, з яким укладено договір | n | Обсяг | Ціна | Вартість | n | | МВт∙год | **грн/МВт∙год**  **~~грн/кВт∙год~~** | тис. грн | |  | А |  |  |  | | 1 |  |  |  |  | | … |  |  |  |  | | n |  |  |  |  |   Обґрунтування:  Відповідно до діючих нормативно-правових та регуляторних актів, зокрема Правилах ринку, Правилах на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку), обсяги електричної енергії на оптовому енергетичному ринку виражаються у МВт∙год, а ціни – у грн/МВт∙год.  Пропонуємо у формі звітності ціни зазначати теж у грн/МВт∙год | **Враховано** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг»*** | | |
| 2. Порядок та термін надання інформації  …  2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).  Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми). | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  2. Порядок та термін надання інформації  …  2.7. Усі дані форми звітності № 2 **та додатків до неї** мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).  **Ціна електричної енергії наводиться у грн/МВт·год (з точністю до двох знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).**  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без урахування **~~податку на додану вартість (далі –~~** ПДВ**~~)~~**.  Обґрунтування:  Уточнення щодо структури, оскільки у формі звітності зазначається саме така структура: «Обсяг» – «Ціна» – «Вартість».  Окрім того, у запропонованій НКРЕКП редакції Інструкції пункт 2.7 не регламентує, з якою точністю повинна зазначатися ціна електричної енергії (кількість знаків після коми).  Одночасно, у додатках до форми звітності, у рядках, де зазначається ціна, спостерігається неоднозначність, а саме:  – у додатку 1 та додатку 2 форми звітності № 2 зазначено, що ціна електричної енергії має вказуватися без ПДВ з точністю до трьох знаків після коми *(підпункт 6 пункту 3.4. та пункту 3.5 Інструкції)*;  – у додатку 3 та додатку 4 форми звітності № 2 Інструкцією не регламентовано з якою точністю має зазначатися ціна експортованої та імпортованої електричної енергії *(підпункт 2 пункту 3.6 та пункту 3.7)*.  На оптовому ринку електричної енергії України ціни, як правило, зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми.  Запровадження єдиної вимоги щодо точності відображення ціни електричної енергії забезпечить узгодженість даних у різних додатках форми звітності № 2 та унеможливить різний підхід учасників ринку під час заповнення звітності. | **Враховано у редакції:**  2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.  Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).  **Ціна електричної енергії наводиться у грн/МВт·год (з точністю до двох знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).**  Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без ПДВ. |
| 3. Порядок заповнення форми звітності № 2  …  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:  …  *Підпункт відсутній*  ***…*** | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3. Порядок заповнення форми звітності № 2  …  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:  …  **5) у рядку 155 «Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження.**  …  Обґрунтування:  Пропонуємо уточнити та додати зазначену вимогу, оскільки допоміжні послуги з РПЧ, а також РВЧ надаються симетрично | **Враховано у редакції**  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:  …  5) у рядку 155 «Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження;  6) у рядку 160 «Надання допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності;  7) у рядку 165 «Надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій. |
| 3.4. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу електричної енергії учасникам ринку за кожним контрагентом та договором:  …  6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;  … | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3.4. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу електричної енергії учасникам ринку за кожним контрагентом та договором:  …  6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії **~~(без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії~~,** що постачається лише у звітному місяці;  …  Обґрунтування:  Оскільки уточнення щодо кількості знаків після коми та щодо ПДВ пропонується регламентувати у пункті 2.7., з метою усунення дублювання, пропонуємо видалити та викласти підпункт у запропонованій редакції. | **Враховано** |
| 3.5. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором:  …  6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;  … | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3.5. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором:  …  6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії **~~(без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії~~**, що постачається лише у звітному місяці;  …  Обґрунтування:  Оскільки уточнення щодо кількості знаків після коми та щодо ПДВ пропонується регламентувати у пункті 2.7., з метою усунення дублювання, пропонуємо видалити та викласти підпункт у запропонованій редакції. | **Враховано** |
| 3.6. У додатку 3 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов експорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):  1) у графі 1 «Обсяг експорту» зазначається обсяг експортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що експортуються лише у звітному місяці. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;  2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що експортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);  3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була експортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);  … | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3.6. У додатку 3 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов експорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):  1) у графі 1 «Обсяг експорту» зазначається обсяг експортованої електричної енергії **~~відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії~~,** що експортуються лише у звітному місяці **відповідно до договору.** **~~До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом~~;**  2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна експортованої електричної енергії **~~(без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії,~~**що експортується лише у звітному місяці. **Ціна розраховується таким чином: дані графи 3 «Вартість» діляться на дані графи 1 «Обсяг експорту» та множаться на 1000.** **~~Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку)~~;**  3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість експортованої електричної енергії **~~(без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії~~,** яка була експортована лише у звітному місяці. **Вартість експортованої електричної енергії у національній валюті визначається відповідно до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів».** **~~Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку)~~;**  …  Обґрунтування:  Відповідно до 2.5. Інструкції усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів (актів купівлі-продажу, приймання-передачі наданих послуг, виконаних робіт тощо) які містять відомості про господарські операції, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.  У випадку експортних операцій акти купівлі-продажу формуються відповідно до умов контракту, які базуються зокрема на використанні часу СЕТ (Central European Time).  У такому випадку в актах відображатимуться обсяги та вартість електроенергії з урахуванням часу СЕТ. При відображенні інформації за київським часом виникатиме розбіжність з даними зазначеними в акті, що буде суперечити пункту 2.5 Інструкції.  У підпункті 2 пункту 3.6. пропонуємо уточнити порядок розрахунку ціни, що дозволить уникнути різночитань при відображенні ціни експортованої електричної енергії у національній валюті.  Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення ціни без ПДВ, оскільки це пропонується регламентувати у пункті 2.7 та викласти підпункт у запропонованій редакції.  Запропонована редакція підпункту 3 пункту 3.6 містить загальне посилання на офіційний курс НБУ на дату здійснення операції (розрахунку), що може призводити до неоднозначності у трактуванні методології перерахунку вартості.  Для забезпечення чіткості та єдності підходів пропонуємо доповнити редакцію посиланням на Національне положення (стандарт) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів», що забезпечить однозначний та уніфікований підхід до перерахунку вартості електроенергії в іноземній валюті у національну валюту.  Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення вартості без ПДВ, оскільки це регламентовано в пункті 2.7. | **Потребує обговорення** |
| 3.7. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов імпорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):  1) у графі 1 «Обсяг імпорту» зазначається обсяг імпортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;  2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);  3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була імпортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);  … | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3.7. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов імпорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):  1) у графі 1 «Обсяг імпорту» зазначається обсяг імпортованої електричної енергії **~~відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів~~****~~електричної енергії~~**, що імпортується лише у звітному місяці **відповідно до договору. ~~До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;~~**  2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна імпортованої електричної енергії **~~(без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії~~, що імпортується лише у звітному місяці.** **Ціна розраховується таким чином: дані графи 3 «Вартість» діляться на дані графи 1 «Обсяг імпорту» та множаться на 1000.** **~~Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку)~~;**  3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість імпортованої електричної енергії **~~(без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії~~**, яка була імпортована лише у звітному місяці. **Вартість імпортованої електричної енергії у національній валюті визначається відповідно до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів»**. **~~Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку)~~**;  …  Обґрунтування:  У підпункті 2 пункту 3.7. пропонуємо уточнити порядок розрахунку ціни, що дозволить уникнути різночитань при відображенні ціни імпортованої електричної енергії у національній валюті.  Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення ціни без ПДВ, оскільки це пропонується регламентувати у пункті 2.7 та викласти підпункт у запропонованій редакції.  Запропонована редакція підпункту 3 пункту 3.7 містить загальне посилання на офіційний курс НБУ на дату здійснення операції (розрахунку), що може призводити до неоднозначності у трактуванні методології перерахунку вартості.  Для забезпечення чіткості та єдності підходів пропонуємо доповнити редакцію посиланням на Національне положення (стандарт) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів», що забезпечить однозначний та уніфікований підхід до перерахунку вартості електроенергії в іноземній валюті у національну валюту.  Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення вартості без ПДВ, оскільки це регламентовано в пункті 2.7. | **Потребує обговорення** |
| ***Форма звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»*** | | |
| І. Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № з/п | Учасник ринку | n | Борг | | | | | за фактичний період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Усього | | тис. грн | МВт∙год | тис. грн | тис. грн | | А | Б | 5 | 6 | 7 | 8 | | **…** | **…** | **…** | **…** | **…** | **…** | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  І. Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | № з/п | Учасник ринку | n | Борг | | | | | за звітний **~~фактичний~~**період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Усього | | тис. грн | МВт∙год | тис. грн | тис. грн | | А | Б | 5 | 6 | 7 | 8 | | … | … | … | … | … | … |   Обґрунтування:  У графі 5 Розділу І «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків», пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін **«звітний період (місяць)»** | **Враховано** |
| ІІ. Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків   |  |  |  | | --- | --- | --- | | №  з/п | Учасники ринку | Код рядка | | | | | А | Б | В | | 1 | Нарахування вартості послуги гарантованого покупця | 015 | | 2 | Оплата вартості послуги гарантованого покупця | 020 | | 3 | Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі: | 025 | | 4 | за фактичний період (місяць) | 030 | | 5 | за попередні періоди (місяці) поточного року | 035 | | 6 | за попередні періоди минулих років | 040 | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  ІІ. Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків   |  |  |  | | --- | --- | --- | | №  з/п | Учасники ринку | Код рядка | | | | | А | Б | В | | 1 | Нарахування вартості послуги гарантованого покупця | 015 | | 2 | Оплата вартості послуги гарантованого покупця | 020 | | 3 | Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі: | 025 | | 4 | за **звітний** **~~фактичний~~** період (місяць) | 030 | | 5 | за попередні періоди (місяці) поточного року | 035 | | 6 | за попередні періоди минулих років | 040 | | **7** | **Переплата за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків** | **045** |   Обґрунтування:  У рядку 030 Розділу ІІ «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків», пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін **«звітний період (місяць)».**  Враховуючи те, що оплата вартості послуги гарантованого покупця здійснюється авансовими платежами, пропонується доповнити розділ ІІ інформацією щодо переплати за послугу гарантованого покупця станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»*** | | |
| 3. Порядок заповнення форми звітності № 3  3.1. У розділі I «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг для постачання побутовим споживачам для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1 – 3) та з початку звітного року (графи 4 – 6):  …  5) у графах 5 – 8 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості постачальників універсальних послуг за обсяг проданої електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов’язків за фактичний період (місяць) (графа 5), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 6), за попередні періоди минулих років (графа 7) та сумарна заборгованість (графа 8) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 6 та 7 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне); | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3. Порядок заповнення форми звітності № 3  3.1. У розділі I «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг для постачання побутовим споживачам для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1 – 3) та з початку звітного року (графи 4 – 6):  …  5) у графах 5 – 8 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості постачальників універсальних послуг за обсяг проданої електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов’язків за **звітний** **~~фактичний~~** період (місяць) (графа 5), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 6), за попередні періоди минулих років (графа 7) та сумарна заборгованість (графа 8) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 6 та 7 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);  Обґрунтування:  За аналогією з попередніми пропозиціями, пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін **«звітний період (місяць)»** | **Враховано** |
| 3.2. У розділі II «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця в рамках виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):  …  4) у рядку 030 «за фактичний період (місяць)» відображається інформація щодо розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за фактичний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як різниця між рядком 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» та 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця»;  …  ***Підпункт відсутній*** | **ПрАТ «Укргідроенерго»**  3.2. У розділі II «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця в рамках виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):  …  4) у рядку 030 «за **звітний** фактичний період (місяць)» відображається інформація щодо розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за **звітний** фактичний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як різниця між рядком 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» та 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця»;  …  **7) у рядку 045 «Переплата за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» зазначається інформація щодо розміру попередньої оплати (авансового платежу), який перевищує вартість послуги, що зазначена в акті приймання-передачі за звітний місяць, станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.**  Обґрунтування:  За аналогією з попередніми пропозиціями, пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін **«звітний період (місяць)».**  Пропонуємо додати зазначену вимогу.  Оскільки оплата вартості послуги гарантованого покупця здійснюється авансовими платежами, то інформація щодо переплати за послугу гарантованого покупця станом на 20-те число місяця, наступного за звітним є такою, що має бути відображена у формі звіту | **Потребує обговорення** |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ***Форма № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»*** | | |
| |  |  | | --- | --- | | Подають | Термін подання | | Cуб’єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, −  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг | До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом | | | | | **ПрАТ «Укргідроенерго»**   |  |  | | --- | --- | | Подають | Термін подання | | Cуб’єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, −  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг | До **30 ~~25~~** числа місяця, наступного за звітним періодом | | | |   Обґрунтування:  У додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна) «Інформація про собівартість виробництва електричної енергії» зазначається інформація щодо витрат пов’язаних з виробництвом електричної енергії за звітний місяць.  Показники вищезазначеної форми ґрунтуються на даних первинних документів, які фіксують факт здійснення господарської операції, відображених в бухгалтерському обліку і фінансовій звітності.  Відповідно до абзацу другого пункту 5 Порядку подання фінансової звітності, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.02.2000 № 419, підприємства, які відповідно до Закону України “Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні” зобов’язані оприлюднювати річну фінансову звітність, подають органам державної статистики та податковим органам звіт про фінансовий стан (баланс) і звіт про прибутки та збитки та інший сукупний дохід (звіт про фінансові результати), крім консолідованої фінансової звітності, у спосіб, визначений законодавством, за звітний рік не пізніше 28 лютого року, що настає за звітним роком, за I квартал, перше півріччя, дев’ять місяців - не пізніше 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом.  Враховуючи вищенаведене, пропонуємо встановити термін надання інформації за місячною формою № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» до **30-го числа місяця, наступного за звітним періодом.** | **Потребує обговорення** |
| ***Інструкція щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»*** | | |
| 2. Порядок та термін надання інформації  2.1. Звітним періодом є календарний місяць.  2.2. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.  … | 2. Порядок та термін надання інформації  2.1. Звітним періодом є календарний місяць.  2.2. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП до **30** **~~25~~** числа місяця, наступного за звітним періодом.  …  Обґрунтування:  У додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна) «Інформація про собівартість виробництва електричної енергії» зазначається інформація щодо витрат пов’язаних з виробництвом електричної енергії за звітний місяць.  Показники вищезазначеної форми ґрунтуються на даних первинних документів, які фіксують факт здійснення господарської операції, відображених в бухгалтерському обліку і фінансовій звітності.  Відповідно до абзацу другого пункту 5 Порядку подання фінансової звітності, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.02.2000 № 419, підприємства, які відповідно до Закону України “Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні” зобов’язані оприлюднювати річну фінансову звітність, подають органам державної статистики та податковим органам звіт про фінансовий стан (баланс) і звіт про прибутки та збитки та інший сукупний дохід (звіт про фінансові результати), крім консолідованої фінансової звітності, у спосіб, визначений законодавством, за звітний рік не пізніше 28 лютого року, що настає за звітним роком, за I квартал, перше півріччя, дев’ять місяців - не пізніше 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом.  Враховуючи вищенаведене, пропонуємо встановити термін надання інформації за місячною формою № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» до **30-го числа місяця, наступного за звітним періодом.** | **Потребує обговорення** |

|  |  |
| --- | --- |
| Директор Департаменту розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності | Тетяна МІЩЕНЕНКО |