**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта**

**«Про затвердження Змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики**

**та комунальних послуг», які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб**

**у період з 23.04.2025 по 09.05.2025**

Обґрунтуванням до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови) передбачено, що Проєкт постанови розроблено метою приведення у відповідність до Закону України від 14.01.2025 № 4213 «Про внесення змін до деяких законів України у сферах енергетики і теплопостачання щодо удосконалення окремих положень, пов’язаних із веденням господарської діяльності та дією воєнного стану в Україні» Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), та Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651 (далі – Порядок), та необхідністю їх удосконалення у частині врегулювання окремих питань діяльності активних споживачів та третіх осіб, електроустановки яких (у тому числі когенераційні) приєднані до мереж активних споживачів або виробників електричної енергії/теплопостачальників, уточнення взаємних прав та обов’язків учасників роздрібного ринку електричної енергії, у тому числі зобов’язання споживачів не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії тощо, а також приведення ПРРЕЕ у відповідність до положень Закону України «Про адміністративну процедуру». Враховуючи викладене, зауваження та пропозиції приймалися лише щодо вказаних норм ПРРЕЕ та Порядку, які охоплює проєкт постанови. Пропозиції до інших норм ПРРЕЕ та Порядку, які не охоплює проєкт постанови, фізичні та юридичних особи, їх об’єднання матимуть можливість надати при внесенні змін до відповідних норм (аспектів) Правил.

\* - зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню – ***~~курсивом~~***;

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**;

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом**;

редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Обґрунтування зауважень та пропозицій** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **ПРАВИЛА РОЗДРІБНОГО РИНКУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ,**  **затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ)** | | | | |
| **III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку** | | | | |
| **3.4. Особливості постачання електричної енергії постачальником "останньої надії"** | | | | |
| 3.4.2. Постачальник "останньої надії" надає послуги з постачання електричної енергії споживачам у разі:  1) банкрутства, ліквідації попереднього електропостачальника;  2) завершення строку дії ліцензії, зупинення або **припинення дії** ліцензії з постачання електричної енергії споживачам попереднього електропостачальника;  … |  |  | |  |
| **IV. Порядок розрахунків на роздрібному ринку електричної енергії** | | | | |
| 4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.  **Електропостачальники при проведенні розрахунків за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії зобов’язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами за відповідний розрахунковий період (місяць).** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  4.2. Послуги з розподілу або передачі електричної енергії оплачуються відповідно до умов договору споживача з електропостачальником або споживачем, або електропостачальником на зазначений у відповідних договорах поточний рахунок оператора системи.  **Електропостачальники повинні повністю та своєчасно проводити розрахунки за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії.** | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропунуємо зазаначити не пропорційну оплату за послуги, а необхідність повної та своєчасної оплати. | | **Попередньо врахувати в редакції:**  4.2  …  **Електропостачальники мають повністю та своєчасно проводити розрахунки за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії. У разі не повної оплати споживачами за спожиту електричну енергію, електропостачальники під час розрахунків за отримані послуги з розподілу та передачі електричної енергії зобов’язані забезпечувати недискримінаційність та пропорційність розрахунків перед операторами систем (ОСР та ОСП) за відповідний розрахунковий період (місяць).** |
| **V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку** | | | | |
| **5.1. Права, обов'язки та відповідальність оператора системи** | | | | |
| ***Відсутній в проєкті***  5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:  …  11) припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;  … | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:  …  11) припиняти у випадках та в порядку, визначених Кодексом систем розподілу або Кодексом системи передачі та цими Правилами, електроживлення споживача **у разі несанкціонованого відбору електричної енергії, а також** за зверненням електропостачальника відповідно до умов договору з електропостачальником;  … | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX - обов’язок оператора системи припиняти електроживлення споживачу у разі несанкціонованого відбору електричної енергії. | | **Попередньо врахувати** |
| **5.5. Права та обов'язки споживача** | | | | |
| 5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний:  …  28) надавати стороні, з якою укладено договір про постачання/купівлю-продаж електричної енергії, інформацію про **максимальну дозволену потужність споживання власних об’єктів споживання за договором з оператором системи розподілу/оператором системи передачі, якщо така потужність дозволяє споживати 600 ГВт·год на рік та більше при максимальній виробничій потужності споживання (цілодобове споживання протягом року);**  29) повідомляти електропостачальника про укладення договору про участь в агрегованій групі протягом 3 (трьох) робочих днів з дня його укладення.  **30) не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.5.5. Споживач електричної енергії зобов'язаний:  …  29) повідомляти електропостачальника про укладення договору про участь в агрегованій групі протягом 3 (трьох) робочих днів з дня його укладення;  **30) не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Приведення у відповідність до вимог Закону 4213-ІХ. | **Пропозиція наявна в проєкті змін** | |
| **VI. Зміна електропостачальника** | | | | |
| **6.2. Порядок зміни електропостачальника на постачальника "останньої надії"** | | | | |
| 6.2.2. У разі прийняття у встановленому законодавством порядку рішення про ліквідацію або порушення справи про банкрутство, набуття статусу "Дефолтний", завершення строку дії або **припинення дії** ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника, а також у разі припинення його участі на ринку електричної енергії електропостачальник повинен протягом одного робочого дня з дня, коли стало відомо про зазначені вище обставини, повідомити про це споживача (споживачів), відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника "останньої надії", на території діяльності якого розташовані електроустановки такого споживача (таких споживачів), із зазначенням дати, з якої такий електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу (споживачам).  … |  |  |  | |
| **VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу** | | | | |
| ***Відсутній в проєкті***  7.3. Обмеження у споживанні електричної енергії має проводитися за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів.  Якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання субспоживача (субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання субспоживачу (субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення, купівля-продаж електричної енергії цим субспоживачем (субспоживачами) за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані субспоживачем (субспоживачами) з дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором комерційного обліку ***~~на основного споживача/власника електричних мереж як спожиті/~~***такі, що надійшли до його електричних мереж.  Якщо вузол обліку субспоживача оснащений засобами дистанційної передачі даних, обсяги електричної енергії визначаються згідно із зафіксованими показами на цю дату, в інших випадках обсяги електричної енергії визначаються згідно із показами, визначеними на цю дату розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням субспоживача протягом попереднього розрахункового періоду. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  7.3. Обмеження у споживанні електричної енергії має проводитися за умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності та якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів.  Якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання субспоживача (субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання субспоживачу (субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення, купівля-продаж електричної енергії цим субспоживачем (субспоживачами) за договором про постачання зупиняється, а обсяги електричної енергії, використані субспоживачем (субспоживачами) з дати, зазначеної у вимозі про відключення, покладаються адміністратором комерційного обліку на **відповідного оператора системи розподілу як** такі, що надійшли до його електричних мереж.  **Збитки, пов'язані з оплатою та адмініструванням втрат, які виникли внаслідок не виконання вимоги оператора системи про відключення субспоживача (субспоживачів) оператор системи розподілу відшкодовує, оформивши претензію цьому (цим) субспоживачу (субспоживачам) на відшкодування збитків у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил.**  Якщо вузол обліку субспоживача оснащений засобами дистанційної передачі даних, обсяги електричної енергії визначаються згідно із зафіксованими показами на цю дату, в інших випадках обсяги електричної енергії визначаються згідно із показами, визначеними на цю дату розрахунковим шляхом за середньодобовим споживанням субспоживача протягом попереднього розрахункового періоду. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  1.Підхід у якому обсяги електричної енергії, використані субспоживачем покладаються адміністратором комерційного обліку на основного споживача/власника електричних мереж як спожиті/такі, що надійшли до його електричних мереж призводить до викривлення відповідальної сторони, так як додаткові обсяги (обсяги споживання субспоживача) по суті будуть віднесені на постачальника електричної енергії основного споживача, який не є стороною в процесі взаємодії оператора системи розподілу та основного споживача і не є стороною договорів укладених між ОСР та основним споживачем. Постачальник електричної енергії не має змоги спланувати закупівлю таких обсягів електроенергії, не має змоги спрогнозувати настання подібної ситуації при постачанні електричної енергії основному споживачу, в той же час постачальник електричної енергії при застосуванні підходу віднесення на нього обсягів субспоживачів з якими у нього відсутні договори потрапляє в ситуацію з неконтрольованими ризиками та може призвести до неспроможності зі сторони постачальника виконати свої зобов’язання по договорам постачання електричної енергії своїх споживачів, зокрема, але не виключно у зв’язку з набуттям ним статусу «Дефолтний».  2. Також вищезазначений підхід викривлює віднесення обсягів субспоживача на основного споживача у випадках, коли основний споживач знаходиться в зоні ліцензійної діяльності та області обліку одного оператора системи, а субспоживач знаходиться в зоні ліцензійної діяльності та області обліку іншого оператора системи. Вищеописана ситуація не може виникнути на перетині ОСР – ОСР, так як основний споживач і субспоживач належать до одного оператора системи розподілу, який має з основним споживачем: договір про спільне використання мереж, а також має укладені договори на розподіл з субспоживачами основного споживача. На перетині ОСР – ОСП виникає ситуація, коли договір про спільне використання мереж укладені між ОСР та основним споживачем, а договір на передачу укладений між ОСП та основним споживачем. Тобто застосування вимог п.7.3 в діючій редакції призводить до необхідності перенесення обсягів електричної енергії з зони ліцензійної діяльності і області обліку ОСР в зону ліцензійної діяльності і області обліку ОСП, при цьому у основного споживача відсутні зобов’язання перед ОСП по взаємодії з субспоживачами ОСР, в тому числі по відключенню субспоживачів, так як ці зобов’язання врегульовані договором спільного використання мереж між ОСР і основним споживачем.  Запропонована редакція унеможливлює віднесення обсягів через постачальника електричної енергії основного споживача, який не є стороною в процесі взаємодії оператора системи розподілу та основного споживача та включає в себе подальші дії оператора системи розподілу, а саме оформлення відшкодування збитків у порядку, передбаченому розділом VIII цих Правил, шляхом подання претензій/звернення в судовому порядку відповідному учаснику роздрібного ринку. | **Не враховано**  Пропозиції не стосуються норм, які охоплені проєктом змін.  Крім того, надана пропозиція потребує комплексного внесення змін до ПРРЕЕ. | |
| ***Відсутній в проєкті***  7.4. У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності і якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) споживач, електропостачання якого має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.  У разі ненадання доступу для вибіркового відключення оператор системи має перед відключенням основного споживача забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою.  Первинні витрати зі зміни точки приєднання та забезпечення живлення за іншою схемою об'єкта субспоживача, приєднаного на ступені напруги 27,5 кВ і вище, а також на ступені напруги до 27,5 кВ (крім побутових споживачів та бюджетних установ), мають здійснюватися за рахунок цього субспоживача згідно з процедурою приєднання, а об'єкта субспоживача (побутового споживача та бюджетних установ,) приєднаного на ступені напруги нижче 27,5 кВ, - за рахунок ОСР. У такому разі основний споживач / власник електричних мереж зобов'язаний компенсувати ОСР або субспоживачу витрати із забезпечення живлення об'єктів субспоживача за іншою схемою живлення. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  7.4. У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності і якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) споживач, електропостачання якого має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.  У разі ненадання доступу для вибіркового відключення оператор системи **розподілу** має перед відключенням основного споживача забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою.  **В такому разі, на протязі 10 робочих днів, оператор системи розподілу після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів основного споживача, має право або на звернення оператора системи передачі зобов’язаний, після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів споживача ОСП, видати субспоживачу, приєднаного на ступені напруги 27,5 кВ і вище, а також на ступені напруги до 27,5 кВ (крім побутових споживачів та бюджетних установ), технічні умови на приєднання (разом із розрахунком вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунком на оплату вартості послуги з приєднання) для зміни точки приєднання у терміни передбачені Кодексом системи розподілу згідно із процедурою приєднання.**  **У разі актуальності процесу відключення основного споживача та несплати субспоживачем оператору системи розподілу рахунку на оплату вартості послуги з приєднання у термін 20 робочих днів від дати отримання технічних умов, оператор системи має право повністю припинити електроживлення основного споживача (власника електричних мереж).**  **На звернення оператора системи передачі, після ненадання доступу для вибіркового відключення струмоприймачів споживача ОСП, оператор системи розподілу зобов’язаний змінити точку приєднання об’єкта субспоживача (побутового споживача та бюджетних установ) приєднаного на ступені напруги нижче 27,5 кВ у терміни передбачені КСР згідно з процедурою приєднання. У разі не виконання оператором системи розподілу зміни точки приєднання об’єкта субспоживача оператор системи передачі має право повністю припинити електроживлення основного споживача (власника електричних мереж).**  Первинні витрати зі зміни точки приєднання та забезпечення живлення за іншою схемою об'єкта субспоживача, приєднаного на ступені напруги 27,5 кВ і вище, а також на ступені напруги до 27,5 кВ (крім побутових споживачів та бюджетних установ), мають здійснюватися за рахунок цього субспоживача згідно з процедурою приєднання, а об'єкта субспоживача (побутового споживача та бюджетних установ,) приєднаного на ступені напруги нижче 27,5 кВ, - за рахунок ОСР. У такому разі основний споживач / власник електричних мереж зобов'язаний компенсувати ОСР або субспоживачу витрати із забезпечення живлення об'єктів субспоживача за іншою схемою живлення.  **Відповідальність за можливі економічні збитки основного споживача/субспоживача, а також техногенні, екологічні та соціальні наслідки припинення його електроживлення, здійсненого відповідно до визначеного цим пунктом порядку, несе основний споживач.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Існуюча редакція пункту 7.4 розділу не врегульовує питання відключення споживача, в процесі якого доступ для вибіркового відключення не надається основним споживачем у разі проведення відключення оператором системи передачі.  Відповідно до КСП, до системи передачі можуть бути приєднані, зокрема електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об’єкти енергоспоживання), у тому числі МСР відповідно до ТЕО. Отже, відповідно до умов приєднання електроустановок до системи передачі, ОСП може забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою шляхом зміни точки приєднання по напрузі 110 кВ та вище.  Слід зазначити, відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії затверджених Постановою НКРКП від 09.11.2017 № 1388, місце провадження господарської діяльності - місце розташування засобів провадження господарської діяльності, призначених для провадження ліцензованої діяльності, що перебувають у власності або господарському віданні здобувача ліцензії (ліцензіата).  Наразі існують не поодинокі випадки маніпулювання основними споживачами вимогами пункту 7.4 ПРРЕЕ та відповідно дії/бездіяльність які направлені на ненадання доступу до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.  В свою чергу, субспоживачі даного основного споживача, а в деяких випадках ОСР, зі свого боку не мають бажання/можливості за власний рахунок змінювати точку приєднання для забезпечувати живлення за іншою схемою згідно з процедурою приєднання з подальшою компенсацією від основного споживача, а абзац третій пункту 7.4 розділу VII ПРРЕЕ не містить прозорості процесу взаємодії між операторами системи та субспоживачами як і терміни його виконання.  Дані зміни до ПРРЕЕ дозволяють врегулювати питання забезпечення живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою та конкретизує умови та вимоги для такого перезаживлення, що унеможливлює отримання збитків для операторів системи внаслідок не надання доступу основним споживачем до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів. | **Не враховано**  Пропозиції не стосуються норм, які охоплені проєктом змін.  Крім того, надана пропозиція потребує комплексного внесення змін до ПРРЕЕ.  **Не враховано**  Пропозиції не стосуються норм, які охоплені проєктом змін.  Крім того, надана пропозиція потребує комплексного внесення змін до ПРРЕЕ. | |
| 7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:  1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:  ***~~самовільного підключення споживачем струмоприймачів або приєднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;~~***  зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог [Кодексу систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902)/[Кодексу системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23) та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;  **несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем;**  **самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.**  **У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;**  2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;  3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.  ***~~У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.~~***  Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:  1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:  ***~~самовільного підключення споживачем струмоприймачів або приєднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;~~***  зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог [Кодексу систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902)/[Кодексу системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23) та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;  **несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем (несанкціонований відбір електричної енергії - відбір електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії або у разі самовільного підключення до електричних мереж оператора системи передачі або розподілу поза розрахунковим засобом комерційного обліку споживача);**  **самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.**  **У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;**  2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;  3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Пропонуємо дати визначення несанкціонованого відбору електричної енергії.  Також пропонуємо визначити форму акта про порушення у разі несанкціонованого відбору в частині відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії | **Попередньо відхилити**  Визначення поняття несанкціонований відбір наведено в Законі України «Про ринок електричної енергії» | |
| **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  1) після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акта про порушення у разі:  ***~~самовільного підключення споживачем струмоприймачів або приєднання струмоприймачів поза засобами комерційного обліку;~~***  зниження показників якості електричної енергії з вини споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з оператором системи, або невідповідності генеруючої установки/установки зберігання енергії з можливістю відпуску в ОЕС України або в мережі інших власників, та/або їх налаштувань до вимог [Кодексу систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902)/[Кодексу системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23) та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок оператора системи та інших споживачів;  **~~несанкціонованого відбору електричної енергії споживачем;~~**  **самовільного підключення електроустановок споживача до електричних мереж (у тому числі після їх відключення в установленому законодавством порядку) або підключення електроустановок/струмоприймачів поза засобами комерційного обліку.**  **У разі виявлення факту підключення споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового підключення до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове підключення під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті про порушення;**  2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади;  3) відсутності ініціативи особи (спадкоємця) щодо укладення договору відповідно до пункту 2.1.8 глави 2.1 розділу II цих Правил впродовж 20 робочих днів з дня відправлення запиту в порядку визначеному пунктом 4.27 розділу IV цих Правил.  ***~~У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.~~***  **4) у разі відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії.**  Про застосовані заходи протягом одного робочого дня повідомляється адміністратор комерційного обліку та електропостачальник споживача. Разом з повідомленням електропостачальнику надається копія акта про порушення. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, оператор системи зобов’язаний припиняти у порядку, визначеному КСП, КСР та правилами роздрібного ринку, електроживлення електроустановки у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.  Разом з тим, акт про порушення - документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення на об'єкті споживача цих Правил.  Відсутність укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії не вимагає фіксації та присутності представників оператора системи на об'єкті споживача.  В акті про порушення заповнюються всі графи та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення. Якщо графи та рядки акта про порушення не стосуються виявленого порушення, у них проставляються прочерки.  У випадку відсутності договору про постачання електричної енергії, акт про порушення не буде містити інформації окрім ідентифікації сторін та відсутності постачальника, окрім того, неврегульоване питання у разі недопуску представників оператора системи на об’єкт споживача.  Враховуючи вищезазначене, пропонуємо відшкодування збитків та/або визначення їх розміру з споживачів, які допустили несанкціонований відбір електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії, врегульовувати відповідно до пункту 8.2.1 ПРРЕЕ, під час розгляду претензії шляхом переговорів між учасниками роздрібного ринку або в судовому порядку. | **Попередньо врахувати**  **Попередньо врахувати** | |
| **X. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача** | | | | |
| **10.1. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу** | | | | |
| 10.1.3. Набуття/позбавлення статусу МСР здійснюється з дня видачі/**припинення дії** суб'єкту господарювання - власнику електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. |  |  |  | |
| 10.1.14. У разі **припинення дії** отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, суб'єкт господарювання - власник таких електричних мереж (ОМСР) набуває статусу основного споживача та з дня **припинення дії** відповідної ліцензії відновлює дію договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного між ОСР/ОСП та відповідним суб'єктом господарювання - власником таких електричних мереж (як з основним споживачем), та дію договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладених між ОСР та споживачем МСР (як із субспоживачами). Адміністратор комерційного обліку протягом 1 робочого дня, наступного за днем втрати чинності ліцензією вносить відповідні зміни у записах Реєстрів ТКО та повідомляє ОСР та електропостачальників, які здійснювали постачання споживачам на території МСР. |  |  |  | |
| **XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку** | | | | |
| **11.4. Купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва** | | | | |
| ***Відсутній в проєкті***  11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.  Для укладення договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва та договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з обраним електропостачальником споживач надає перелік документів, визначених пунктом 3.2.12 глави 3.2 розділу III цих Правил, у тому числі паспорт точки розподілу/передачі, у якому наявна інформація про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску електричної енергії та організації належного комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та довідку банківської установи (у тому числі роздруковану з мережі інтернет) про банківські реквізити рахунку, відкритого в банківській установі, що має діючу ліцензію НБУ щодо провадження банківської діяльності на території України, для перерахування коштів електропостачальником за відпущену активним споживачем електричну енергію за механізмом самовиробництва.  **Положення відсутнє**  Для зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва в межах одного електропостачальника споживач має надати електропостачальнику паспорт точки розподілу/передачі, у якому наявна інформація про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок) та, за наявності, установок зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії та організації належного комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та довідку банківської установи (у тому числі роздруковану з мережі інтернет) про банківські реквізити рахунку, відкритого в банківській установі, що має діючу ліцензію НБУ щодо провадження банківської діяльності на території України, для перерахування коштів електропостачальником за відпущену активним споживачем електричну енергію за механізмом самовиробництва. | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору (внесенням змін до діючого договору в частині зміни комерційної пропозиції на комерційну пропозицію за механізмом самовиробництва) про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.  Для укладення договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва та договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва з обраним електропостачальником споживач надає перелік документів, визначених пунктом 3.2.12 глави 3.2 розділу III цих Правил, у тому числі паспорт точки розподілу/передачі, у якому наявна інформація про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску електричної енергії та організації належного комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку, та довідку банківської установи (у тому числі роздруковану з мережі інтернет) про банківські реквізити рахунку, відкритого в банківській установі, що має діючу ліцензію НБУ щодо провадження банківської діяльності на території України, для перерахування коштів електропостачальником за відпущену активним споживачем електричну енергію за механізмом самовиробництва.  **У випадку оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії третіх осіб (орендарів), договори, передбачені цими Правилами, у тому числі договір за механізмом самовиробництва укладаються з орендодавцем (балансоутримувачем), а також додатково третя особа надає копію договору оренди або інші документи, що підтверджують право користування такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них).** | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  При укладанні договору важливою умовою буде кінцевий термін договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва. В результаті чого споживач повинен надати постачальнику копію договору оренди або інший документи який відповідає чинному законодавству, що підтверджує правокористування такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок. | **Попередньо відхилити**  Надана пропозиція дублює норми пункту 11.5.8 проєкту змін. При цьому, положення статті 96 Закону України «Про альтернативні джерела» регулюють відносини між балансоутримувачем майна і орендарем. Крім того, взаємовідносини між третьою особою та електропостачальником відсутні. | |
| **11.5. Активний споживач на роздрібному ринку електричної енергії** | | | | |
| 11.5.2. Споживач набуває статусу активного одночасно з виконанням однієї з умов:  1) укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;  2) укладенням договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом;  3) встановленням установки зберігання енергії та укладенням відповідних договорів з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії, яка використовується для зберігання енергії в установках зберігання енергії, на організованих сегментах ринку самостійно або у складі агрегованих груп відповідно до положень Правил ринку.  ***~~Активний споживач із встановленою потужністю генеруючих електроустановок більше 1 МВт втрачає статус активного споживача на календарний рік у разі, якщо за попередній календарний рік обсяг відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими електроустановками активного споживача, у мережу перевищив 50 відсотків загального обсягу споживання електричної енергії (з мережі та з генеруючих електроустановок активного споживача) такого активного споживача.~~***  Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії.  У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем за механізмом самовиробництва, крім побутових та малих непобутових споживачів дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник викуповує весь обсяг відпущеної в цю годину електричної енергії за вартістю обсягу електричної енергії, виробленої в цій годині генеруючою установкою споживача на рівні потужності, дозволеної до відпуску відповідно до договору.  У разі виконання таким активним споживачем окремих технічних вимог оператора системи розподілу або оператора системи передачі, до якого приєднані електроустановки активного споживача, визначених відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена. | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  11.5.2.  …  Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії**, але в межах (не перевищуючи) встановленої потужності генеруючої установки**.  У разі виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем за механізмом самовиробництва, крім побутових та малих непобутових споживачів дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності електропостачальник викуповує весь обсяг відпущеної в цю годину електричної енергії за вартістю обсягу електричної енергії, виробленої в цій годині генеруючою установкою споживача на рівні потужності, дозволеної до відпуску відповідно до договору | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  Додана умова «**але в межах (не перевищуючи) встановленої потужності генеруючої установки»** конкретизує та структурує величину обсягів, які підлягають викупу.  **Наприклад,**  200 кВт - дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача;  30 кВт - встановлена потужність генеруючої установки;  100 кВт - не може одночасно перевищувати 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності.  Якщо споживач буде генерувати 45 кВт - це не перевищує умову обмеження 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності, але виникає питання: 30 кВт - це генерація в межах потужності генеруючої установки, які ми купуємо відповідно до комерційної пропозиції, а 15 кВт - це перевищення встановленої потужності генеруючої установки і не визначено умови викупу даного обсягу. | **Попередньо відхилити**  Пропозиція суперечить положенням частини другої статті 581 Закону України «Про ринок електричної енергії». | |
| **11.5.7. Електрична енергія вироблена на когенераційних установках третіх осіб електричною потужністю до 20 МВт, які приєднані до мереж виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії, та/або до мереж теплопостачальних організацій, може використовуватися для забезпечення власних потреб виробника, що здійснює виробництво теплової енергії, а в разі якщо обсяг виробництва електричної енергії на когенераційних установках перевищує обсяг споживання такого виробника, надлишок електричної енергії може бути реалізований за механізмом самовиробництва.** |  |  |  | |
| **11.5.8. У випадку оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії третіх осіб (орендарів), договори, передбачені цими Правилами, у тому числі договір за механізмом самовиробництва укладаються з орендодавцем (балансоутримувачем).**  **Умови передачі в оренду такого державного чи комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, мають передбачати, що весь обсяг електричної енергії, виробленої такими генеруючими установками, що належать третім особам, придбавається балансоутримувачем об’єктів державної або комунальної власності. Строк дії договорів купівлі-продажу електричної енергії, що укладаються балансоутримувачем об’єктів державної або комунальної власності з орендарями такого майна та/або земельних ділянок (прав на них), дорівнює строку дії договору оренди державного або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), на підставі яких здійснюється розміщення відповідних генеруючих установок та/або установок зберігання енергії.** | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **11.5.8. Встановлення генеруючих установок та/або установок зберігання енергії за механізмом самовиробництва третіми особами та приєднання їх до електричних мереж об’єктів державної та/або комунальної власності, що перебувають на балансі підприємств, установ, організацій, що засновані та діють на основі державної або комунальної власності, органів державної влади, органів місцевого самоврядування, здійснюються, у тому числі, шляхом оренди державного та/або комунального майна та/або земельних ділянок (прав на них), що перебувають у державній або комунальній власності, у порядку, визначеному законами України "Про оренду державного та комунального майна" та "Про оренду землі", для розміщення на них генеруючих установок та/або установок зберігання енергії осіб, що не є окремими споживачами або виробниками електричної енергії.** | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  Додана пропозиція викласти пункт 11.5.8 ПРРЕЕ в редакції у відповідності до ЗУ «Про альтернативні джерела».  Для коректного розуміння пункту Правил та уникнення розбіжностей з іншим чинним законодавством. | **Попередньо відхилити**  Запропонована редакція дублює окремі положення статті 96 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», разом з тим не визначає механізм взаємовідносин із електропостачальником. | |
| Додаток 1  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про спільне використання технологічних електричних мереж** | | | | |
| ***Відсутній в проєкті***  2.1. Основний споживач зобов'язаний:  …  **Положення відсутнє** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  2.1. Основний споживач зобов'язаний:  …  **14) сплатити оператору системи розподілу компенсаційний платіж в розмірі 10 % від вартості обсягу електричної енергії, спожитої субспоживачем (субспоживачами) у випадку якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання цього субспоживача (цих субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання цьому субспоживачу (цим субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Чинна редакція п. 7.3 ПРРЕЕ відповідає розподілу ролей на ринку електричної енергії коли роль адміністратора комерційного обліку була покладена на операторів систем розподілу. Таке покладання обов’язків закріплено в кодексі комерційного обліку (п. 12.3.4) до моменту впровадження Датахабу. Над даний час поетапне впровадження Датахабу дозволяє виконувати роль агрегатора даних та адміністратора комерційного обліку на рівні НЕК «УКРЕНЕРГО» (крім частково споживачів групи «б»). Водночас, слід зазначити, що побудова бази даних Датахаб має своїм центральним елементом площадку та не веде топологію мереж. А отже, і чіткого визначення яка ТКО належить споживачу, яка субспоживачу , і чи включає існуюча ТКО типу «площадка» всередині себе установки інших субспоживачів наразі немає.  Тому пропонується конструкція, закріплена в типовому договорі про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до ПРРЕЕ), коли обсяги невідключених субспоживачів покладаються на відповідного оператора системи розподілу з одночасним закріпленням права ОСР та обов’язка основного споживача сплачувати компенсацію оператору системи розподілу за обсяги невідключених субспоживачів. | **Не враховано**  Пропозиції не стосуються норм, які охоплені проєктом змін.  Крім того, надана пропозиція потребує комплексного внесення змін до ПРРЕЕ. | |
| ***Відсутній в проєкті***  5.1. Оператор системи має право:  …  **Положення відсутнє** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  5.1. Оператор системи має право:  **5) на отримання компенсаційного платежу від основного споживача у випадку, якщо основний споживач/власник електричних мереж не здійснив самостійне обмеження споживання субспоживача (субспоживачів) або своїми діями перешкодив ОСР припинити електропостачання субспоживачу (субспоживачам) згідно з вимогою оператора системи про відключення, в розмірі 10 % від вартості обсягу електричної енергії, спожитої таким субспоживачем (такими субспоживачами).** | **Не враховано**  Пропозиції не стосуються норм, які охоплені проєктом змін.  Крім того, надана пропозиція потребує комплексного внесення змін до ПРРЕЕ. | |
| Додаток 3  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії** | | | | |
| ***Відсутній в проєкті***  6.1. Оператор системи зобов'язується:  …  11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.  12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  6.1. Оператор системи зобов'язується:  …  11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.  **12) припиняти у порядку, визначеному кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, електроживлення електроустановки у разі несанкціонованого відбору електричної енергії;** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX та з урахуванням запропонованого положення у пункті 7.6 ПРРЕЕ. | **Попередньо врахувати в редакції:**  **12) припиняти у порядку, визначеному кодексом системи передачі, кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку, електроживлення електроустановки у разі несанкціонованого відбору електричної енергії;**  **13)** виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ. | |
| ***Відсутній в проєкті***  6.2. Споживач зобов'язується:  ….  10) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об'єкті споживача для власних потреб, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.  **Положення відсутнє**  **Положення відсутнє** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  6.2. Споживач зобов’язується:  …  10) у разі використання установки зберігання енергії (далі - УЗЕ) на об’єкті споживача для власних потреб, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов’язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб’єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  **11) не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії.**  **12) відшкодувати збитки завданих оператору системи у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, передбачає зобов’язання споживача не здійснювати несанкціонований відбір електричної енергії та відшкодувати збитки завданих оператору системи | **Попередньо врахувати**  **Попередньо врахувати** | |
| ***Відсутній в проєкті***  7.1. Оператор системи має право:  …  5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;  … | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  7.1. Оператор системи має право:  …  5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією**, спричинених несанкціонованим відбором електричної енергії шляхом подання претензії або в судовому порядку**.  … | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, пропонуємо додати уточнення, яке передбачає право оператора системи на відшкодування збитків спричинених несанкціонованим відбором електричної енергії з метою відшкодування збитків оператора системи шляхом подання претензії або в судовому порядку. | | **Попередньо відхилити**  Надана пропозиція обмежує права оператора системи щодо відшкодування споживачем збитків, оскільки несанкціонований відбір є одним з видів порушення. Так, споживачем можуть бути нанесені збитки в інший спосіб, зокрема пошкодження мереж, перевищення потужності внаслідок чого сталась аварія тощо. |
| ***Відсутній в проєкті***  8. Відповідальність сторін  …  **Положення відсутнє** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  8. Відповідальність сторін  …  **8.10. Споживач несе відповідальність у вигляді зобов’язання відшкодувати збитки завданих оператору системи у разі несанкціонованого відбору електричної енергії.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX, пропонуємо додати положення щодо відповідальності споживача у разі несанкціонованого відбору електричної енергії. | | **Попередньо відхилити**  Зазначена пропозиція дублює зміни до пункту 6.2, зокрема підпункту 12 щодо обов’язку відшкодовувати збитки завданні несанкціонованим відбором. |
| ***Відсутній в проєкті***  10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:  1) без попередження у разі:  виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;  зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;  приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;  самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.  **Положення відсутнє**  …. | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  10.1. Розподіл **(передачу)** електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:  1) без попередження у разі:  виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;  зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;  приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;  самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії;  **відбору електричної енергії за відсутності укладеного та діючого договору про постачання електричної енергії.** | **НЕК «УКРЕНЕРГО»**  Уточнення  Відповідно до вимог Закону України від 14.01.2025 року № 4213-IX та з урахуванням 7.6 Правил роздрібного ринку електричної енергії. | | **Зазначена пропозиція врахована в проєкті змін, який проходить регуляторну процедуру**  **Попередньо врахувати** |
| Додаток 4  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії** | | | | |
| 9.3. Дія цього Договору достроково припиняється у разі:  припинення Постачальником діяльності на ринку електричної енергії;  отримання Оператором системи документального підтвердження факту неплатоспроможності Постачальника, призупинення **або** **припинення дії** ліцензії Постачальника.  У разі припинення дії цього Договору він припиняє свою дію в частині надання (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкти споживачів Постачальника, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення цього Договору) - продовжують діяти до повного взаєморозрахунку між Сторонами. |  |  | |  |
| Додаток 5  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР**  **про постачання електричної енергії споживачу** | | | | |
| 13.5. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:  **призупинення або припинення дії ліцензії Постачальнику на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;**  … |  |  | |  |
| Додаток 6  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг** | | | | |
| 13.6. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:  **призупинення або припинення дії ліцензії Постачальнику на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу**;  … |  |  | |  |
| Додаток 7  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»** | | | | |
| 3.2. Постачальник забезпечує гарантоване та безперервне постачання електричної енергії Споживачу протягом всього строку постачання, у разі:  банкрутства, ліквідації попереднього електропостачальника;  **призупинення або припинення дії ліцензії попередньому електропостачальнику на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу**;  … |  |  | |  |
| 13.5. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:  **призупинення або припинення дії ліцензії Постачальнику на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу**;  … |  |  | |  |
| Додаток 12  до Правил роздрібного ринку електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР**  **про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача** | | | | |
| 12.5. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:  **призупинення або припинення дії ліцензії Постачальнику на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;**  … |  |  | |  |
| **Порядок продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї,** затверджений постановою НКРЕКП від 29.12.2023 № 2651 (далі – Порядок) | | | | |
| ***~~1.2. У разі скасування статусу активного споживача договори, укладені споживачем у ролі активного споживача з учасниками ринку електричної енергії припиняють свою дію з дати скасування статусу активного споживача.~~*** |  |  | |  |
| **1.2.** У цьому Порядку терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - Правила роздрібного ринку електричної енергії), Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку), Правилах ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, **Кодексі** системи передачі, **затвердженому** постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (далі – КСП), **Кодексі системи розподілу, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР)** та **Кодексі** комерційного обліку, **затвердженому** постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № **311** (далі - ККО). |  |  | |  |
| **1.3. Електрична енергія вироблена на когенераційних установках третіх осіб електричною потужністю до 20 МВт, які приєднані до мереж виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії, та/або до мереж теплопостачальних організацій, може використовуватися для забезпечення власних потреб виробника, що здійснює виробництво теплової енергії, а в разі якщо обсяг виробництва електричної енергії на когенераційних установках перевищує обсяг споживання такого виробника, надлишок електричної енергії може бути реалізований за механізмом самовиробництва.** |  |  | |  |