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

**«Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 06.10.2023 по 26.10.2023**

Обґрунтуванням до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил роздрібного ринку електричної енергії», (далі – проєкт Постанови) передбачено, що проєкт Постанови розроблено з метою удосконалення норм Правил роздрібного ринку в частині приведення у відповідність до положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» від 30 червня 2023 року № 3220-IX. Пропозиції до інших норм Правил, 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 – ***~~закреслено~~***;

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** | |
| **I. Загальні положення** | | | | | | | | | |
| **1.1. Визначення основних термінів та понять** | | | | | | | | | |
| 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:  ….  **агрегатор – незалежний агрегатор або інший учасник ринку електроенергії, який здійснює діяльність****, пов'язану з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;**  **агрегована група – учасники ринку електричної енергії, електроустановки яких входять до однієї одиниці агрегації та агрегуються агрегатором;**  …….  **гарантія походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії – електронний документ, сформований на основі відомостей з реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, який підтверджує, що визначена кількість електричної енергії вироблена з відновлюваних джерел енергії, підтверджує її екологічну цінність і засвідчує права, пов’язані з позитивним ефектом від виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел енергії;**  ***~~мала система розподілу - система електричних мереж, приєднаних до мереж системи розподілу або передачі, яка кваліфікована відповідно до критеріїв, установлених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 310 (далі - Кодекс систем розподілу), як мала система розподілу і здійснює розподіл електричної енергії певній (обмеженій) кількості користувачів;~~***  ***ВІДСУТНІ у Проєкті рішення НКРЕКП***  ***ВІДСУТНІ у Проєкті рішення НКРЕКП***  Інші терміни, що використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у **законах України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії»**, Кодексі комерційного обліку, Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 309 (далі - Кодекс системи передачі), Кодексі систем розподілу та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики. | | | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **агрегатор – юридична особа або фізична особа-підприємець, яка здійснює діяльність, пов'язану з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії;**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **активний споживач – споживач, у тому числі приватне домогосподарство, енергетичний кооператив та споживач, який є замовником енергосервісу (як до, так і після переходу до замовника за енергосервісним договором права власності на майно, утворене (встановлене) за енергосервісним договором), що споживає електричну енергію та виробляє електричну енергію, та/або здійснює діяльність із зберігання енергії, та/або продає надлишки виробленої та/або збереженої електричної енергії, або бере участь у заходах з енергоефективності та управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що ці види діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю;**  **АСЕУ**  **генеруюча установка приватного домогосподарства (далі - генеруюча установка) - комплекс взаємопов'язаних споруд і устаткування, призначених для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, які розташовані в межах приватного домогосподарства.» Потужність генеруючої установки активного споживача визначається номінальною потужністю інверторного устаткування такої генеруючої установки (у разі його наявності), що забезпечує паралельну роботу генеруючої установки з енергосистемою Сумарна встановлена потужність генеруючих установок та установок зберігання енергії активних споживачів (кожна окремо) не може перевищувати потужність, дозволену до споживання за договором про приєднання.**    **АСЕУ**  **об'єкт побутового споживача - житловий будинок (частина будинку), квартира або інші капітальні будівлі, які розміщені за однією адресою та належать одній фізичній особі або декільком фізичним особам на правах власності або користування»**  приватне домогосподарство **- об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, господарських будівель і інших капітальних споруд у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку, тощо), яка також може складатися з кількох земельних ділянок, що розташовані за однією адресою, на якому електрична енергія використовується на побутові потреби та/або потреби особистого селянського господарства відповідно до укладеного договору;** | | **Конкретизація визначення**  Пропонується додати визначення.  закон України про ринок ст. 58-1 п.2 абзац 5  закон України про ринок ст. 58-1 п.2 абзац 6    Законі України "Про альтернативні джерела енергії" стаття 9-1  Законі України "Про альтернативні джерела енергії" стаття 9-1  ЗАКОН УКРАЇНИ Про особисте селянське господарство | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| НЕК «Укренерго»  Замінити «активний споживач» на «авансовий платіж»  **Вилучити**    **Вилучити**  **Вилучити**  **Вилучити** | | В Абз. 2 п. 1.1.2 визначено поняття авансового платежу, а не активного споживача  Зазначений термін визначений в Законі України «Про ринок електричної енергії»  Пунктом 1.1.1 ПРРЕЕ обумовлено, що інші терміни, що використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у [Законі України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19) "Про ринок електричної енергії", [Кодексі комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9),[Кодексі системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), [Кодексі систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902) та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики.  Зазначені терміни визначені в Законі України «Про ринок електричної енергії»  Пунктом 1.1.1 ПРРЕЕ обумовлено, що інші терміни, що використовуються в цих Правилах, вживаються у значеннях, наведених у [Законі України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19) "Про ринок електричної енергії", [Кодексі комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9),[Кодексі системи передачі](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0309874-18#n23), [Кодексі систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902) та інших нормативно-правових актах у сфері електроенергетики. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **II. Розподіл/передача електричної енергії на роздрібному ринку** | | |  | |  | | |  | |
| **2.1. Договірні умови розподілу електричної енергії** | | | | | | | | | |
| 2.1.1. Результатом **розподілу/передачі** електричної енергії на роздрібному ринку є забезпечення можливості отримання відповідним **учасником** роздрібного ринку електричної енергії необхідного обсягу електричної енергії та рівня електричної потужності із забезпеченням параметрів якості електропостачання, які відповідають установленим стандартам, та категорії надійності електрозабезпечення відповідно до договору в точках приєднання електроустановок учасників роздрібного ринку.  **Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил.** | | | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора системи передачі) до електроустановки споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил.**  НЕК «УКРЕНЕРГО» Абз 2 п 2.1.1.  **Оператор системи здійснює передачу/розподіл електричної енергії на роздрібному ринку в точку розподілу (для оператора системи розподілу) або в точку передачі (для оператора** **системи** **передачі) до електроустановок споживачів на території діяльності відповідного оператора системи згідно з Кодексом системи передачі/Кодексом систем розподілу та на підставі договорів про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, що укладаються відповідно до цих Правил** | | **що означає “/”?**  **що таке “точка передачі”?**  Редакційна правка. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| 2.1.5. …………  На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи **~~розподілу~~** зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи **~~розподілу~~** паспорт точки розподілу/**передачі електричної енергії** за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/**передачі** електричної енергії. | | | | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи **~~розподілу~~** зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи **~~розподілу~~** паспорт точки розподілу/**передачі електричної енергії** за кожною такою точкою за об'єктом споживача та~~/або~~ паперову форму договору про надання послуг з розподілу/**передачі** електричної енергії. |  | | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** |
| ВІДСУТНІ у Проєкті рішення НКРЕКП  2.1.5. ……………………………………………………..  Оператор системи **розподілу** зобов'язаний на головній сторінці свого вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання споживача до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.  Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи **розподілу** договору на умовах складеного оператором системи **розподілу** паспорта точки розподілу/передачі.  Якщо за об'єктом оформлено паспорт точки (паспорти точок) розподілу/передачі, оператор системи **розподілу** не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. При цьому сторони можуть за взаємною згодою оформляти в установленому цими Правилами порядку додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, в яких узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії.  На вимогу споживача оператор системи **розподілу** протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати споживачу підписаний оператором системи **розподілу** примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у паперовій формі.  ……………………………………………………………………  На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи **~~розподілу~~** зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи **~~розподілу~~** паспорт точки розподілу/**передачі електричної енергії** за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/**передачі** електричної енергії. | | | | НЕК «Укренерго»  2.1.5. ………………………………………………………….  Оператор системи зобов'язаний на головній сторінці свого вебсайту, а також у друкованих виданнях, що публікуються на території його ліцензованої діяльності, та у власних центрах обслуговування споживачів розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії та роз'яснення щодо укладення та приєднання споживача до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії.  Договір споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії за ініціативою споживача або оператора системи відповідно до визначених цими Правилами випадків, як правило, укладається шляхом приєднання споживача за заявою-приєднанням до розробленого оператором системи договору на умовах складеного оператором системи паспорта точки розподілу/передачі.  Якщо за об'єктом оформлено паспорт точки (паспорти точок) розподілу/передачі, оператор системи не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. При цьому сторони можуть за взаємною згодою оформляти в установленому цими Правилами порядку додатки до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії, в яких узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу/**передачі** електричної енергії.  На вимогу споживача оператор системи протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати споживачу підписаний оператором системи примірник укладеного договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії у паперовій формі.  …………………………………………………………  На письмову вимогу власника об'єкта оператор системи зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою оператора системи паспорт точки розподілу/передачі електричної енергії за кожною такою точкою за об'єктом споживача та/або паперову форму договору про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії. | Приведення у відповідність до змін, запропонованих НКРЕКП в останньому абзаці цього пункту | | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** |
| **2.3. Вимірювання та облік** | | | | | | | | | |
| **2****.3.17.** **Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.** | | | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  **………………………………………** **забезпечити облік виробленої ~~власною~~ приєднаною до його електричних мереж генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.** | | Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної ~~спожитої~~ з електричної мереж/відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.**  **2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, ~~установку зберігання електричної енергії~~ повинен додатково до комерційного обліку ~~спожитої~~ відібраної з електричної мережі~~/~~ та/або відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.**  **+**  **2.3.18. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.**    TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної** **мережі**/**відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.**  **НЕК «Укренерго»**  **Вилучити** | | **запропоновано 2 варіанти,**  **+ або в одному пункті два види діяльності;**  **+ або окремо виробництво та зберігання.**  **Приведення до вимог Закону**  **Редакційна правка**  **НЕК УКРЕНЕГО**  Встановлення зазначеного обліку надано Адміністратором комерційного обліку в пропозиціях, наданих до НКРЕКП листом від 29.09.2023 № 01/49345, а саме пропозиції внесення нового пункту  5.10.11. *(ККО) На площадках комерційного обліку активного споживача, де встановлені генеруючі установки, має бути забезпечений комерційний облік обсягів відбору/відпуску електричної енергії у цілому для площадки комерційного обліку та окремо для електроустановок з виробництва електричної енергії, шляхом улаштування вузлів комерційного обліку з інтелектуальними лічильниками, гарантованим дистанційним зчитуванням і передачею даних АКО, а також іншим учасникам ринку та ППКО відповідно до вимог цього Кодексу.* | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** 2.3.17. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, установку зберігання електричної енергії повинен **забезпечити облік електричної енергії** відповідно до вимог кодексу комерційного обліку. | | Пропонуємо визначення вимог щодо обліку електричної енергії перенести до Кодексу комерційного обліку. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **2.4. Режими постачання електричної енергії та управління попитом** | | | | | | | | | |
| **2.4. Режими постачання електричної енергії та управління попитом** | | | | | | | | | |
| **2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.**  **До заходів з управління попитом відноситься забезпечення у тому числі із застосуванням відповідного обладнання, керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах.** | | | **НЕК «Укренерго»**  2.4.5. Активні споживачі,власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах ~~з~~ управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.  До заходів ~~з~~ управління попитом відноситься забезпечення, у тому числі із застосуванням відповідного обладнання, керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах. | | Відповідно до пункту 36 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» наявне поняття «заходи управління попитом» | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі ~~та агрегатори~~ на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є основною. ~~професійною та/або господарською діяльністю~~.**  **USAID**  **2.4.5. Активні споживачі, власники розподіленої генерації,** **виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках** **потужністю до 20 МВт, що здійснюють споживання на власні потреби та електрозабезпечення електроустановок власного споживання третіх осіб (пов'язаних осіб), інші споживачі та агрегатори на договірних засадах беруть участь у заходах з управління попитом відповідно до вимог закону, за умови що цей вид діяльності не є професійною та/або господарською діяльністю.** | | **Для агрегаторів така діяльність є основною. Неосновна діяльність також є господарською**  Пропонується доповнити перелік виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, які по суті також відносяться до розподіленої генерації, але не обов’язково є власниками розподіленої генерації. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації, власники когенераційних установок, оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об’єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.**  **Резервне електрозабезпечення об’єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.**  **Резервне забезпечення об’єктів споживача здійснюється електричними мережами, які відокремлені від об’єднаної енергетичної системи України (у тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного обладнання щодо такого відокремлення) та за умови забезпечення відокремленого комерційного обліку** | | | ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  **ВИКЛЮЧИТИ ВЕСЬ ПУНКТ 2.4.6.** | | Змінами до КСР передбачено встановлення поняття «енергетичний острів», щодо якого встановлені вимоги, у тому числі щодо автоматики та умов введення острову в роботу. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **USAID**  **2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації**, **виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках**, **оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об’єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.**  **Резервне електрозабезпечення об’єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.**  **Резервне забезпечення об’єктів споживача здійснюється електричними мережами, які відокремлені від об’єднаної енергетичної системи України (у тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу** **та/або оператора системи передачі** **автоматичного обладнання щодо такого відокремлення) та за умови забезпечення відокремленого комерційного обліку.»** | | Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7,8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії на КГУ може бути не лише власник.  Уточнення – можливість в деяких випадках встановлення відповідного обладнання для обліку та відокремлення на об’єктах ОСП. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД  **2.4.6. На період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі** **постачання** **електричної енергії на об’єкти споживачів** **(в тому числі за заявою/зверненням споживача)** **активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації**, **виробник е/е, який відповідно до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання чи пов’язаних осіб або електроустановок об’єктів критичної інфраструктури,** **оператор установки зберігання енергії мають право здійснювати резервне забезпечення об’єктів споживачів за договором про резервне електрозабезпечення.**  **Резервне електрозабезпечення об’єктів споживачів не є діяльністю з постачання та розподілу/передачі електричної енергії.**  **Резервне електрозабезпечення об’єктів споживача здійснюється електричними мережами,** що з’єднують електроустановки такого споживача з електроустановками генеруючого об’єкта активного споживача, або виробника, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації, або виробника е/е, який відповідно до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» має право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання чи пов’язаних осіб або електроустановок об’єктів критичної інфраструктури, або оператора установки зберігання енергії. Не дозволяється здійснювати резервне електрозабезпечення:   * без технічних засобів, що унеможливлюють одночасне живлення електроустановок об’єктів споживача від об’єкта генерації виробника та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу (засобів автоматичного обладнання відокремлення); * без організації комерційного обліку електричної енергії, яка була спожита/передана електричними мережами, що з’єднують електроустановки споживача з електроустановками генеруючого об’єкта виробників. | | Оскільки деякі категорії споживачів, особливо виробничі підприємства, не можуть миттєво зупиняти виробничий процес і переключатись від однієї мережі до іншою (для пуску і зупинки обладнання їм потрібен певний період), тому потрібно, або чітко визначити початок і кінець дії періодів у яких надається право здійснювати резервне живлення (наприклад: до кінця доби, протягом 24 годин після припинення обмеження, тиждень, місяць, тощо), або потрібно надати можливість визначати періоди припинення постачання за заявою/зверненням споживача.  2. Також пропонується внести коригування відповідно до вимог  статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії». | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 2.5.1)**  2.5.1. Для забезпечення розподілу електричної енергії споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР електричними мережами, що не належать цьому ОСР, укладається договір на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до цих Правил) між ОСР та основним споживачем, до якого належить:  1) споживач - власник технологічних електричних мереж, оператором системи для якого є ОСР;  2) виробник, резервне живлення електроустановок якого забезпечується від електричних мереж цього ОСР (для випадків, коли до електричних мереж виробника приєднані електроустановки споживача(-ів));  3) споживач - власник технологічних електричних мереж, оператором системи для якого є ОСП;  4) виробник, електроустановки якого приєднані до електричних мереж ОСП (за умови, що до цих електроустановок виробника приєднані електроустановки споживача(-ів) на ступені напруги 154 кВ та нижче) у частині мереж виробника на ступені напруги 154 кВ та нижче;  5) споживач, електроустановки якого приєднані до електричних мереж виробника, які приєднані до електричних мереж ОСП на ступені напруги 154 кВ та нижче.  Для забезпечення передачі електричної енергії споживачу, електроустановки якого приєднані до електричних мереж виробника на ступені напруги вище 154 кВ, які приєднані до електричних мереж ОСП, між ОСП та цим виробником укладається договір на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до цих Правил) у частині мереж виробника на ступені напруги вище 154 кВ. | | | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **Доповнити пункт 2.5.1 новим підпунктом такого змісту:**  **6) замовник послуги з приєднання МСР (разі відсутності приєднаних користувачів МСР на момент укладення договору про спільне використання електричних мереж додатки до цього договору можуть не містити точок розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності з субспоживачами, після приєднання нових користувачів МСР в додатки до договору про спільне використання електричних мереж вносяться відповідні зміни)** | | **Закон не вимагає на момент отримання ліцензії ОМСР наявність користувачів МСР. Типовий договір про спільне використання технологічних електричних мереж встановлює правовідносини між основним споживачем - власником мереж та ОСР в частині транспортування електричної енергії мережами основного споживача та не встановлює вимог щодо кількості точок балансової належності із субспоживачами, які не є сторонами цього договору. Інформація про таких субспоживачів (про точки балансової належності з ними) лише вноситься в додаток та при необхідності змінюється. Отже, укладення такого договору є можливим та буде відповідати вимогам статті 49 Закону. З іншої сторони, неукладення такого договору вимагає до отримання ліцензії ОМСР проводити процедуру приєднання субспоживача силами ОСР та унеможливлює проведення процедури приєднання замовником послуги приєднання МСР, оскільки такий споживач, приєднаний майбутнім ОМСР не може бути приєднаним до отримання статусу ОМСР. Можливість укладення договору про спільне використання мереж ДО моменту виникнення користувачів МСР - є ключовою точкою для забезпечення можливості проведення нормальної послідовної процедури виникнення МСР з “нуля”, а саме:**   1. **Замовник послуги приєднання МСР отримує ТУ та виконує їх** 2. **Протягом часу виконання ТУ замовний послуги приєднання МСР видає ТУ своїм першим майбутнім користувачам** 3. **Після завершення процедури приєднання МСР, власник МСР укладає договір розподілу з ОСП/ОСР (до якого, приєднаний)** 4. **Власник МСР укладає договір про спільне використання мережі з ОСР (призупинений) та отримує ліцензію ОМСР** 5. **ОМСР завершує процедуру приєднання своїх перших користувачів та укладає з ними договір розподілу** 6. **Користувачі МСР укладають договір розподілу з ОСР (призупинений)** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  | | |  | |  | | |  | |
| **III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку** | | | | | | | | | |
| **3.1. Договірні умови постачання електричної енергії на роздрібному ринку** | | | | | | | | | |
| 3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, **розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальником**.  У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.  **Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.** | | | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником.**  **У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.**  **У разі укладення договору між споживачем і електропостачальником на індивідуальних умовах, відмінних від публічних, таке укладення здійснюється у порядку, встановленому Цивільним кодексом України та/або Господарським кодексом України.** | | Запропонована НКРЕКП редакція не передбачає наявність індивідуальних комерційних пропозицій, які мають місце, у тому числі за підсумками реалізації процедур закупівлі в системі Prozorro.  Пропонується доповнити Правила новим абзацом, який дозволить сторонам вільно визначати умови договору із застосуванням індивідуальних умов для споживачів, які бажають доповнити/змінити певні умови.  Цей абзац узгоджується з абзацом 1 п.3.1.7, де застосовується правова конструкція «як правило», що дозволяє винятки за певних умов. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  3.1.7 Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, **розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальником.**  У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.  **Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.**  **У разі непідписання заяви-приєднання вважається, що споживач не приєднався до умов розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника.**  **В такому разі договір про постачання електричної енергії вважається неукладеним і обсяг спожитої електричної енергії постачальником не приймається** | | Для недопущення виникнення заборгованості за спожиту електричну енергію пропонується споживача вважати приєднаним до умов договору тільки у разі підписання заяви-приєднання. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **НЕК Укренерго**  3.1.7. Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача **за заявою–приєднання** до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, **розміщених** на офіційному вебсайті електропостачальником.  …  **~~Заява-приєднання подається споживачем у випадку приєднання до умов розміщеної на офіційному вебсайті електропостачальника комерційної пропозиції.~~** | | Пропонуємо зазначити в першому абзаці, що приєднання до договору здійснюється за заявою-приєднання, а тоді другий абзац доцільно вилучити.  Зазначити аналогічно пункту 2.1.5 ПРРЕЕ . | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **3.2. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку** | | | | | | | | | |
| 3.2.9. Публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:  1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);  2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);  3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).  Умови комерційної пропозиції мають бути однозначними, без можливості подвійного тлумачення.  **Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні ~~за рівнем~~ тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.**  **Електропостачальник зобов’язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.**  **Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  ~~3.2.9. Публічні комерційні пропозиції~~ ~~електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:~~  ~~1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);~~  ~~2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);~~  ~~3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).~~  ~~Умови комерційної пропозиції мають бути однозначними, без можливості подвійного тлумачення.~~  **~~Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.~~**  **~~Електропостачальник зобов’язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.~~**  **~~Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.~~**  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва (із зазначенням цінових умов такого договору) має міститись в окремій комерційній пропозиції. ~~Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.~~** | | | | Запропонований проєкт змін не містить визначення «рівень тарифу». Запровадження цієї норми спонукатиме споживачів укладати декілька різних договорів за різними комерційними пропозиціями, які по суті мають абсолютно однакові умови окрім порядку визначення ціни, наприклад, для площадок гр.А та гр.Б.  А отже створить некомфортні умови для споживачів в частині кількості договорів, рахунків та контролю розрахунків за ними.  Також зазначені зміни порушують принцип передбачені ч.12 ст.2 Закону України «Про ринок електричної енергії».  **Потребує обґрунтування. Вбачається додаткове фінансове навантаження на постачальника, в зв'язку з обов'язковість авансування плати за розподіл.** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **…………………………………..**  **Одна комерційна пропозиція не може суміщати різні за рівнем тарифи або способи розрахунків чи способи визначення ціни пропозиції.**  **Електропостачальник зобов’язаний мати одну або декілька комерційних пропозицій за кожним із зазначених у цьому пункті способом.**  **Можливість укладення договору з активним споживачем за механізмом самовиробництва ~~(із зазначенням цінових умов такого договору)~~ має міститись в окремій комерційній пропозиції. Така комерційна пропозиція має передбачати спосіб оплати за послуги з розподілу через електропостачальника.** | | | | Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів.  Комерційна пропозиція до договору про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва має бути розміщена на офіційному вебсайті постачальника.  Якщо купувати у приватних домогосподарств та малих непобутових споживачів відпущену електричну енергію за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», то неможливо передбачити таку ціну заздалегідь до закінчення розрахункового періоду. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **3.3. Особливості постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги** | | | | | | | | | |
| 3.3.5 …….    **Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому непобутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об՚єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **Постачальник універсальних послуг не може відмовити побутовому та/або малому непобутовому споживачу, який виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії та об’єкт якого розміщений на території здійснення його діяльності, в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, за умови що між споживачем та таким постачальником уже укладений договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг. Положення цього абзацу не поширюється на інших споживачів, яким надано право на споживання за відповідними тарифами, але вони не відповідають критеріям побутового чи малого непобутового споживача, передбачені законом.** | | | | Уточнено назву договору для цієї категорії споживачів.  Це уточнення необхідне для коректного врегулювання договірних відносин зі споживачами, яким надано право споживати за побутовим тарифом, наприклад, релігійні організації, або які набули тимчасове право на споживання універсальної послуги за тарифом для малих непобутових споживачів, наприклад згідно з наказом Міненерго № 148 від 13.04.2022. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку** | | | | | | | | | |
| **5.1. Права, обов'язки та відповідальність оператора системи** | | | | | | | | | |
| 5.1.1. Оператор системи має право:  …….  17) перевіряти генеруючі установки, установки зберігання енергії та їх налаштування на відповідність вимогам [Закону України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19) «Про ринок електричної енергії, [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), [Кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9) та нормативно-технічних документів; | | **АСЕУ**  17) перевіряти генеруючі установки, установки зберігання енергії та їх налаштування на відповідність вимогам [Закону України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19) «Про ринок електричної енергії, [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), [Кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9) та нормативно-технічних документів **відповідно до визначеного порядку** | | | | Для унеможливлення тиску на споживача зі сторони оператора системи в період експлуатації пропонується встановити право на проведення перевірок виключно для цілей введення в експлуатацію установок, в подальшому здійснювати такі перевірки не має потреби.  Якщо залишити, відповідне право оператор буде зловживати своїм правом перевірки і на власний розсуд ініціювати їх проведення, хоч щодня а в разі відсутності споживача – складати акти про перешкоджання (хоч такий споживач може бути фізично відсутнім на території України). | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | | |
| **5.2. Права, обов'язки та відповідальність електропостачальника** | | | | | | | | | |
| 5.2.1. Електропостачальник має право:  …..  15) проведення попередніх переговорів з потенційним споживачем (у випадку нового приєднання до електричних мереж або зміни електропостачальника) для перевірки можливості постачання електричної енергії, під час яких отримує:  від споживача - ідентифікаційні дані та ЕІС-код точки комерційного обліку;  від адміністратора комерційного обліку - у вигляді електронного документа інформацію про стан підключення споживача та історію його споживання електричної енергії. У разі отримання електропостачальником від адміністратора комерційного обліку електронного документа з інформацією про невідповідність наданих ідентифікаційних даних споживача зазначеному EIC-коду точки комерційного обліку для продовження процедури зміни електропостачальника споживач має уточнити свої персональні дані через постачальника послуг комерційного обліку або оператора системи;  **~~за наявності боргу у розмірі вартості електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, розірвати договір про постачання електричної енергії споживачу згідно з його умовами;~~**  16) за наявності боргу в розмірі більшому ніж вартість електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, розірвати договір про постачання електричної енергії споживачу згідно з його умовами. | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  Доповнити п 5.2.1 новим підпунктом такого змісту:  **19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом або за механізмом самовиробництва, в разі перебування такого споживача в агрегованій групі такого постачальника.** | | | | Перенесено з п. 5.3.2. Оскільки станом на сьогодні ринок продажу гарантій взагалі не сформований і відсутній, продаж гарантій не може бути обов’язком. | | |  | |
| 5.2.2. Постачальник електричної енергії зобов'язаний:  …..  **34) купувати у активного споживача, якому він здійснює постачання електричної енергії, електричну енергію відпущену за механізмом самовиробництва на підставі укладененого договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;**  **35) у чіткий та прозорий спосіб інформувати активних споживачів про вартість відпущеної та спожитої ними електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період у порядку, затвердженому Регулятором.»;** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  34) купувати у активного споживача, якому він здійснює постачання електричної енергії, електричну енергію відпущену за механізмом самовиробництва **за умови укладання** договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва **у порядку, визначеному цими Правилами**; | | | | Запропонована редакція чітко регламентує виникнення обов’язку тільки після укладання договору. | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **5.3. Права та обов'язки постачальника універсальних послуг** | | | | | | | | | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 5.3.1)**  5.3.1. Постачальник універсальних послуг має права, визначені пунктом 5.2.1 глави 5.2 цього розділу, крім прав:  1) на всі види забезпечення виконання зобов'язань споживачем щодо оплати договірних обсягів споживання електричної енергії у формі і видах, передбачених законодавством України;  2) на отримання від споживача відшкодування збитків, пов'язаних з відхиленням споживача від договірних величин споживання електричної енергії та величини потужності за розрахунковий період, відповідно до законодавства України та умов договору.  Постачальник універсальних послуг має право отримувати відповідно до законодавства компенсацію витрат за надання універсальних послуг споживачам у тому числі вразливим споживачам у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, а також отримувати компенсацію витрат за надання оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (за придбання електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не може перевищувати величину, визначену законом, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами). | **АСЕУ**  5.3.1.  **…………………………………………….**  **Постачальник універсальних послуг має право отримувати відповідно до законодавства компенсацію витрат за надання універсальних послуг споживачам у тому числі вразливим споживачам у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, а також отримувати компенсацію витрат за надання оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (за придбання електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не може перевищувати величину, визначену законом, за "зеленим" тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами ).** | | | | Ці зміни пов’язані з необхідністю зміни підходу щодо визначення величини потужності в пункті 1.1.2 (фактично повернення редакції ПРРЕЕ, що діяла до прийняття Постанови НКРЕКП від 05.10.2022 №1272) | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| 5.3.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:  ……  **17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;**  **18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом;**  **19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом.».** | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  **17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками** **(та або генеруючими установками третіх осіб, що приєднанні до мереж такого активного споживача**), **приватних домогосподарств та малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за договором купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;** | | | | Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **17) купувати електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел, яка відпущена генеруючими установками приватних домогосподарств та малих непобутових споживачів, встановлена потужність яких не перевищує визначену законом величину, за** **умови укладення договору** **купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;**  **АСЕУ**  **18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбав електричну енергію за "зеленим" тарифом ;**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **18) реєструвати у реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, генеруючі установки активних споживачів, у яких він придбаває електричну енергію за "зеленим" тарифом чи, в разі перебування такого споживача в агрегованій групі такого постачальника, за механізмом самовиробництва**;  **~~19) продавати гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, передані йому в обсязі електричної енергії, купленої ним за "зеленим" тарифом.».~~** | | | | Редакційна правка.  Редакційна правка.  Редакційна правка.  Оскільки на сьогодні ринок продажу гарантій взагалі не сформований і відсутній, продаж гарантій не може бути обов’язком. Пропонується перенести підпункт в п. 5.2.1. | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **5.5. Права та обов'язки споживача** | | | | | | | | | |
| 5.5.1. Споживач електричної енергії має право:  …..  29) [на продаж електропостачальнику, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії генеруючою установкою та/або установкою зберігання електричної енергії такого споживача в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким споживачем, за вільними цінами за договором, укладеним між ними за домовленістю сторін.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk53866?ed=2023_05_09&an=16)  **30) на продаж електропостачальнику або постачальнику універсальних послуг, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії власною генеруючою установкою на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;**  **31) споживач має право приєднувати до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами кодексу систем розподілу або кодексу системи передачі;**  **32) входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача.».** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **~~29)~~** [**~~на продаж електропостачальнику, який здійснює йому постачання електричної енергії, виробленої електричної енергії генеруючою установкою та/або установкою зберігання електричної енергії такого споживача в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким споживачем, за вільними цінами за договором, укладеним між ними за домовленістю сторін.~~**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk53866?ed=2023_05_09&an=16)  **Народний депутат України Жупанин А. В.**  **30)…………………………………………………………..виробленої електричної енергії ~~власною~~ генеруючою установкою, що приєднана до його електричних мереж, на підставі укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва;**  **НЕК Укренерго**  …  31) **на приєднання** до власних електричних мереж генеруючі установки, що належать третім особам та призначені для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, та установки зберігання енергії згідно з вимогами **Закону України «Про ринок електричної енергії»,** кодексу систем розподілу або кодексу системи передачі | | | | Дозволить уникнути подвійного тлумачення, бо саме купівля-продаж електроенергії за механізмом самовиробництва регулює та конкретизує питання, які раніше зазначалися загалом у підпункті 29.  **Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання. виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача**  Редакційна правка  Уточнення | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| 5.5.2. Побутовий споживач, крім прав, визначених [пунктом 5.5.1](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n2798) цієї глави, має право на:  ….1) встановлення згідно з Кодексом систем розподілу, Кодексом системи передачі, а також Кодексом комерційного обліку у своєму(-їх) приватному(-их) домогосподарстві(-ах) генеруючої(-их) установки(-ок) з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в мережі, що належать іншим власникам, сумарна встановлена потужність якої(-их) не перевищує встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначену законом, та дозволену до споживання потужність відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії (згідно з паспортом точки розподілу/передачі електричної енергії), та на виробництво електричної енергії з такої установки без відповідної ліцензії;  **використання електромобіля у власному домогосподарстві як установку зберігання енергії, з дотриманням вимог Кодексу комерційного обліку та Кодексу систем розподілу.** | **АСЕУ**  **1) встановлення у своєму приватному домогосподарстві генеруючої установки, призначеної для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру, з можливістю відпуску виробленої електричної енергії в мережі, що належать іншим власникам, встановлена потужність якої(-их) не перевищує встановлену відповідно до закону та дозволену до споживання відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (та підтверджується паспортом точки розподілу (передачі) електричної енергії) зі споживачем, та на виробництво електричної енергії з такої установки без відповідної ліцензії;**  **-використання електромобіля у власному домогосподарстві як установки зберігання енергії для забезпечення власних потреб без відпуску збереженої електроенергії в ОЕС України або в мережі інших суб’єктів, -використання електромобіля як установку зберігання енергії з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії з дотриманням вимог Кодексу комерційного обліку та Кодексу систем розподілу.** | | | | (фактично повернення редакції ПРРЕЕ, що діяла до прийняття Постанови НКРЕКП від 05.10.2022 №1272)  частина перша ст 58  частина п'ята ст.58-1 | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **VI. Зміна електропостачальника** | | | | | | | | | |
| **6.1. Порядок зміни електропостачальника за ініціативою споживача** | | | | | | | | | |
| 6.1.3. За загальним правилом зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у строк не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника.  **Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником.** | ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  **……………………………………………………………….**  **Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з першого дня календарного місяця після укладення Активним споживачем договору з новим електропостачальником**. **У такому випадку Активний споживач повинен повідомити нового електропостачальника про намір укласти з ним договір про постачання електричної енергії за три тижні до першого дня календарного місяця в якому планується зміна.** | | | | Необхідно уточнення щодо процедури зміни постачальника для активних споживачів. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| НЕК Укренерго  6.1.3. За загальним правилом зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у строк не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника.  Активний споживач за механізмом самовиробництва здійснює зміну електропостачальника з першого дня календарного місяця. Договір про купівлю-продаж за механізмом самовиробництва, укладений з попереднім електропостачальником, припиняє свою дію з **дня, що передує** **дню** **початку дії** **договору, укладеного** Активним споживачем з новим електропостачальником. | | | | Уточнення з метою недопущення подвійного нарахування активному споживачу з урахування того, що дата припинення дії договору та дата початку дії нового договору припадають на один і то й же день.  Окремо слід зазначити, що зміна постачальника з прив'язкою до активного споживача і фіксацією зміни саме з 1го числа наразі не реалізована в Датахаб (потрібно велике доопрацювання).  Реалізація даного обмеження можлива не раніше 1го кварталу 2024 року. Доцільно надати час на реалізацію в Датахаб | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу** | | | | | | | | | |
| **7.6. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється оператором системи без попередження споживача:** | | | | | | | | | |
| ВІДСУТНІ у Проєкті рішення НКРЕКП.  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:  …………………………………  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;  2) на виконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади. | **АСЕУ**  **видалити**  **видалити** | | | | Зниження показників електричної енергії здебільшого здійснюється через неякісні мережі. Натомість, ОСР мали забезпечити належну якість мережі, при піднятті потужності, чого не відбувалось у багатьох випадках. Вини саме споживача тут немає.  Більше того, можливість відключення генеруючих установок без попереджень, має низку потенційних ризиків – щодо можливих зловживань. Оскільки не визначено, що таке вина споживача, яким чином вона встановлюється, без можливості проведення незалежної перевірки/експертизи, мати наслідком – відключення ОСР «незручних» споживачів – та по суті позбавлення їх права на зелений тариф.  Натомість, якщо у ОСР мають підозру в погіршенні якості мережі саме з вини генеруючого обладнання споживача має бути передбачена відповідна процедура проведення перевірки з обов’язковим залученням незалежної експертної установи/організації з проведенням випробувань/замірів/тестів, в тому числі з проведенням перевірки відповідних мереж та впроваджувати відповідальність ОСРів за погіршення якості мереж і вносити відповідні зміни до закону.  До того ж, відповідні приписи не повинні стосуватись об’єктів які були введені в експлуатацію до прийняття відповідних змін.  Існуюча норма, дозволить «без проведення належної перевірки», вручну відключати генеруючі установки та позбавляти власників приватних домогосподарств «зеленого» тарифу. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **IX. Вимоги до інформаційного обміну на роздрібному ринку** | | | | | | | | | |
| **9.2. Інформація електропостачальника в загальнодоступних (публічних) місцях** | | | | | | | | | |
| **9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 15 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:**  **обсягів купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств та величину встановленої потужності генеруючих установок яких не перевищує 50 кВт, за минулий місяць;**  **стану розрахунків з приватними домогосподарствами за обсяги купленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у них;**  **вартості послуги** **із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої постачальником універсальних послуг оператору системи передачі за минулий місяць;**  **стану розрахунків оператора системи передачі з постачальником універсальних послуг за надану ним послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.».** | **АСЕУ**  **9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 20 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до** **25** **числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:**  …    **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **9.2.4. Постачальник універсальних послуг щомісяця до 20 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості згідно з додатком 17 до цих Правил щодо:** | | | | ПРРЕЕ передбачено розрахунок до 17 числа а договором до 20 без штрафних санкцій  Пропонується становити строк до 25 числа через необхідність погодження з ОСП вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, а також можливості опрацювання електропостачальником даних про розрахунки зі споживачами, які згідно з договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом здійснюються до 15 числа.  Згідно п.11.3.20 ПРРЕЕ «Розрахунок за придбану електричну енергію постачальник універсальних послуг здійснює не пізніше 17 днів після закінчення розрахункового періоду» тому оприлюднена інформація до 15 числа буде неактуальна. | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО В РЕДАКЦІЇ ЗАПРОПОНОВАНІЙ ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»** | |
| **9.3. Порядок надання споживачам інформації щодо джерел, використаних для виробництва електроенергії** | | | | | | | | | |
| 9.3.1. Електропостачальник формує власну структуру балансу електричної енергії (вугілля, природний газ, ядерне паливо, гідроенергія (об'єкти великої гідроенергетики), відновлювані джерела енергії, інші джерела, які були використані для її виробництва), з інформацією щодо впливу на навколишнє природне середовище, з урахуванням:  **Гарантій походження та** сформованої операторами організованих сегментів ринку інформації щодо частки кожного джерела енергії та впливу на навколишнє природне середовище у структурі обсягу електричної енергії, купленої/проданої на ринку "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку;  частки та впливу на навколишнє природне середовище кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії на власних електроустановках електропостачальника;  частки та впливу на навколишнє природне середовище кожного джерела енергії, використаного для виробництва електричної енергії, купленої електропостачальником безпосередньо у виробників електричної енергії. |  | | | |  | | |  | |
| **9.4. Інформація оператора системи в загальнодоступних (публічних) місцях** | | | | | | | | | |
| 9.4.3. ……  **Оператор системи передачі щомісяця до 15 числа, оприлюднює на власному офіційному вебсайті відомості щодо вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої йому постачальниками універсальних послуг за минулий місяць, та стану розрахунків за таку послугу з кожним з постачальників універсальних послуг.**  …. |  | | | |  | | |  | |
| **9.6. Комерційна інформація для споживача** | | | | | | | | | |
| 9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію **та  на власному офіційному** вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:  1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);    2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання **(по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору)** та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби, **побутових та малих непобутових споживачів**;  …… | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію **та/або на власному офіційному** вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:  1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);  2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання **~~(по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору)~~**  для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби **~~побутових та малих непобутових споживачів;~~**  …… | | | | Залишити чинну редакцію абзацу першого п.9.6.1, яка забезпечує право споживачів, з відповідальним ставленням до екології, відмовитися від паперових рахунків та використовувати запропоновані постачальником електронні платформи/сайти/Особистий кабінет для отримання інформації, для обрання зручного способу розрахунків.  Також друк усієї переліченої у п.9.6.1 інформації необґрунтованого в рази збільшить витрати електропостачальника на друк і доставку рахунків, особливо для споживачів з великою кількість об’єктів (водоканали, оператори стільникових мереж), а також для споживачів групи «А», де ціни змінюються щодня за 24 години та впродовж всього місяця.  Для ПУП ці витрати мають покриватись відповідним тарифом.  Окрім того, в масштабах всієї країни подібне збільшення обсягу паперових рахунків нанесе непоправну шкоду екології:  - через виготовлення паперу і фарб для друку;  - через утилізацію всієї маси рахунків.  Діючі норми законодавства, зокрема ККО не передбачають надання постачальнику показів засобів обліку по всім ТКО, крім того суперечить концепції побудови Датахабу, який оперує величинами обсягу споживання **за площадкою обліку**, яка для складних площадок (більше одної ТКО) при визначенні обсягу враховує покази з різних ТКО, а крім того ще й обсяги втрат на площадці обліку.  Крім того, запропонована редакція не може виконуватись з боку постачальника, адже останній отримує від ОСР/ОСП відповідно до ККО інформацію щодо обсягів електричної енергії, яку використовують учасники ринку для здійснення розрахунків. Такі обсяги формуються ОСР/ОСП, зокрема, з урахуванням електричної схеми та умов договору на розподіл електричної енергії. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію **та на власному офіційному**вебсайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про:  1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін (тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);  2**) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання для індивідуальних побутових споживачів та обсяги споживання, у тому числі за періодами часу доби у разі розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу доби;** | | | | Залишити в попередній редакції, так як площадка вимірювання може бути складною (включати декілька ТКО) і така площадка не обладнана окремим лічильником. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  ……………………………………………………………..  2) значення попередніх та поточних показів засобу вимірювання та обсяги споживання **(по усіх площадках вимірювання якщо інше не зазначено умовами договору)**, у тому числі за періодами часу доби **для категорій споживачів, які можуть здійснювати розрахунки** за тарифами, диференційованими за періодами часу доби. | | | | По «складним» площадкам передбачити подання не показів засобів обліку, а розрахункових обсягів споживання. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» (доповнити підпункт 2)  **для малих непобутових споживачів відображення у рахунках значень попередніх та поточних показів та обсягів споживання по усіх площадках вимірювання проводити за умови письмового звернення від споживача.** | | | | Під час щомісячного друку детальної інформації, по споживачах, на приклад ЖЕКи, АТ "Укрпошта", МТС, відбуватиметься значна витрата паперу, ресурсу оргтехніки. | | |  | |
| [**X. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk43219?ed=2019_07_18&an=336) | | | | | | | | | |
| [**10.1. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу**](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk51542?ed=2022_05_17&an=158) | | | | | | | | | |
| 10.1.1. Класифікація та критерії визначення малої системи розподілу (далі - МСР) **визначені Законом України «Про ринок електричної енергії» та** [Кодексом систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902). |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.2. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу (далі – ОМСР) на підставі ліцензії, виданої Регулятором.**  **ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку, цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.**  **Транзит електричної енергії територією МСР за межі МСР та розподіл електричної енергії МСР побутовим споживачам забороняється.**  **ОМСР зобов’язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність ОСР.**  **ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо споживачів МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників.** | **НЕК Укренерго**  10.1.2. Діяльність з розподілу електричної енергії малою системою розподілу здійснюється оператором малої системи розподілу (далі – ОМСР) на підставі ліцензії, виданої Регулятором.  ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії на недискримінаційних засадах відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу систем розподілу, Кодексу комерційного обліку, цих Правил та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.  Транзит електричної енергії територією МСР за межі МСР та розподіл електричної енергії МСР побутовим споживачам забороняється.    ОМСР зобов’язані провадити свою діяльність з дотриманням вимог законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії та діяльність ОСР.  ОМСР виконує функції, має права та обов'язки ОСР щодо **користувачів** МСР з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами та Кодексом систем розподілу. В інших випадках ОМСР **виконує функції,** має права та обов'язки споживача електричної енергії щодо ОСР, ОСП та електропостачальників. | | | | Приведення у відповідність до Закону України №3220 від 30.06.2023.  Згідно з частиною п’ятою статті 49 Закону України «Про ринок електричної енергії»:  *… Оператори малої системи розподілу виконують функції, мають права та обов’язки оператора системи розподілу щодо* ***користувачів*** *малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених кодексом системи розподілу та правилами роздрібного ринку.*  *….  Оператори малих систем розподілу* ***виконують функції, мають права та обов’язки*** *споживачів електричної енергії щодо оператора системи передачі, операторів систем розподілу, електропостачальників.* | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **10.1.3. Набуття/позбавлення статусу МСР здійснюється з дня видачі/анулювання суб’єкту господарювання - власнику електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.4. Для отримання суб'єктом господарювання – власником електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між ОСР (або ОСП у випадках, визначених цими Правилами) та цим суб'єктом господарювання укладається відповідно до вимог цих Правил договір про спільне використання технологічних електричних мереж (як з основним споживачем), та між ОСР та споживачами – майбутніми користувачами МСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, як із субспоживачами.**  **На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.** | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **10.1.4. Для отримання суб'єктом господарювання – власником електричних мереж ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу між ОСР ~~(або ОСП у випадках, визначених цими Правилами)~~ та цим суб'єктом господарювання укладається відповідно до вимог цих Правил договір про спільне використання технологічних електричних мереж (як з основним споживачем), та між ОСР та споживачами – майбутніми користувачами МСР (в разі наявності таких споживачів на момент отримання цим суб’єктом господарювання ліцензії) укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, як із субспоживачами.**  НЕК Укренерго  **На період дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу дія зазначених у цьому пункті договорів, укладених ОСР/ОСП з ОМСР та ОСР із споживачами-користувачами МСР, призупиняється з дня видачі Регулятором суб'єкту господарювання зазначеної ліцензії.** | | | | **Закон вимагає укладення резервного договору про спільне використання електричних мереж тільки з ОСР**  **На момент отримання ліцензії ОМСР, у МСР, яка створюється ще немає користувачів, отже договори з розподілу будуть укладатись тоді, коли вже буде отримана ліцензія ОМСР** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **10.1.5. У разі приєднання до електричних мереж МСР електроустановок нових споживачів або зміни споживача на об’єкті, приєднаного до МСР, такий споживач протягом одного місяця має укласти з ОСР договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, дія якого є призупиненою на період дії отриманої ОМСР ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. У разі зміни технічних параметрів електроустановок споживача МСР такий споживач має протягом одного місяця внести відповідні зміни до укладеного з ОСР договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. У такому разі ОМСР має забезпечити внесення відповідних змін до укладеного з ОСР/ОСП договору про спільне використання технологічних електричних мереж.**  **ОСР не має права відмовити споживачу (користувачу МСР) у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі надання ним оформленого ОМСР паспорта точки (паспортів точок) розподілу. При укладенні договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії сторони мають керуватись істотними умовами договорів (щодо потужності, категорії надійності, якості електроенергії тощо), укладених у статусі МСР.** | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **ОСР не має права відмовити споживачу (користувачу МСР) у приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у разі надання ним оформленого ОМСР паспорта точки (паспортів точок) розподілу. При укладенні договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії сторони мають керуватись істотними умовами договорів (щодо потужності, категорії надійності, якості електроенергії тощо), укладених ~~у статусі МСР~~  між таким споживачем та ОМСР.** | | | | **Поняття статус МСР не існує. Сторонами договору є споживач і ОМСР** | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **10.1.6. Якщо електричні мережі МСР приєднані до електричних мереж ОСР, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСР укладається договір про надання послуг з розподілу електричної енергії, який розробляється ОСР на підставі** [**додатка 3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n3566) **до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі МСР, у тому числі споживання всіх користувачів МСР та ОМСР.**  **Якщо електричні мережі МСР приєднані до електричних мереж ОСП, то для забезпечення транспортування електричної енергії до території МСР між ОМСР та ОСП укладається договір про надання послуг з передачі електричної енергії, який розробляється ОСП на підставі** [**додатка 3**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n3566) **до цих Правил, на обсяг споживання електричної енергії ОМСР.**  **Обсяг споживання електричної енергії ОМСР визначається як різниця між обсягом електричної енергії, який надходить у мережі МСР, та сумарним обсягом споживання всіх користувачів МСР за відповідний розрахунковий період. Обсяг споживання електричної енергії ОМСР включає витрати електричної енергії в технологічних електричних мережах МСР та власне споживання ОМСР** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.7. ОМСР надає послуги з розподілу електричної енергії споживачам МСР на підставі договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, який є публічним договором приєднання та розробляється ОМСР на основі примірної форми договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (**[**додаток**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n3572) **18 до цих Правил).**  **ОМСР зобов'язаний на головній сторінці власного офіційного вебсайту розмістити редакцію договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу та роз'яснення щодо укладення цього договору/приєднання до цього договору споживача МСР.**  **Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу за ініціативою споживача МСР або ОМСР, як правило, укладається шляхом приєднання споживача МСР за заявою-приєднанням до розробленого ОМСР договору на умовах складеного ОМСР паспорта точки розподілу.**  **За ініціативою однієї із сторін договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу оформлюється в паперовій формі.**  **ОМСР має оформити паспорт точки розподілу за об’єктом, приєднаним до МСР, та на письмову вимогу власника/користувача такого об'єкта зобов'язаний протягом десяти робочих днів з дати отримання такого письмового звернення надати підписаний уповноваженою особою ОМСР паспорт точки розподілу за об'єктом споживача та/або паперову форму договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.**  **Якщо за об'єктом, приєднаним до МСР, оформлено паспорт точки розподілу та власником/користувачем об’єкта надано ОМСР документи, визначені пунктами 2.1.8 та 2.1.9 глави 2.1 розділу II цих Правил, ОМСР не має права відмовити споживачу в укладенні/приєднанні до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу. Сторони договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу можуть за взаємною згодою оформляти додатки до нього, якими узгоджуються організаційні та технічні особливості розподілу електричної енергії.**  **ОМСР під час укладення зі споживачами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (оформлення заяв-приєднання та паспортів точок розподілу) присвоює всім точкам розподілу електричної енергії за об'єктами споживачів ЕІС-коди за точками комерційного обліку (за якими не було присвоєно ЕІС-коду) відповідно до порядку, передбаченого** [**Кодексом комерційного обліку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9)**.** | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу за ініціативою споживача МСР ~~або ОМСР~~, як правило, укладається шляхом приєднання споживача МСР за заявою-приєднанням до розробленого ОМСР договору на умовах складеного ОМСР паспорта точки розподілу.**    ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  **ОМСР під час укладення зі споживачами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (оформлення заяв-приєднання та паспортів точок розподілу)** **використовує** **ЕІС-коди за точками комерційного обліку,** **які були присвоєні ОСР** **відповідно до порядку, передбаченого** [**Кодексом комерційного обліку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9) **під час укладання договору розподілу.** | | | | **ОМСР не може укладати договір сам з собою і він не надає собі послуг з розподілу**  Вважаємо, що договір між ОМСР та споживачем повинен бути укладений лише після укладання договору з ОСР. Тому ЕІС-коди повинен присвоювати ОСР. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| 10.1.8. Розмір плати за послуги з розподілу електричної енергії **МСР** визначається відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії **малою системою розподілу**, укладеного між **споживачем** МСР та ОМСР, і не може перевищувати рівень **встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ОСР, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), перелік яких розміщено на офіційному вебсайті Регулятора, з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між користувачем МСР і ОМСР.**  **Виставлення ОМСР споживачам МСР інших платежів, пов’язаних із наданням послуг з розподілу електричної енергії на території МСР, крім плати за надання послуг з розподілу електричної енергії та штрафних санкцій, пов’язаних з невиконанням умов договору, забороняється.** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.9. ОМСР має право постачати електричну енергію споживачам, у тому числі на території МСР у разі отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.10. ОМСР забезпечує на території провадження своєї діяльності недискримінаційний безперешкодний доступ електропостачальників до власних електричних мереж з метою постачання електричної енергії споживачам МСР.**  **ОМСР укладає договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, зміст якого визначається ОМСР на основі Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, що є** [**додатком 4**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n3569) **до цих Правил та укладається з кожним електропостачальником, який звертається до ОМСР.** |  | | | |  | | |  | |
| ***~~10.1.9. Якщо ОМСР є орендодавцем та здійснює постачання електричної енергії споживачу, який є орендарем, за договором постачання електричної енергії користувачу МСР, то такий користувач має право на зміну електропостачальника.~~*** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.11. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР діє, якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує споживач.**  **Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу в частині розрахунків за послуги ОМСР призупиняється (тимчасово не діє) у разі, якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник.** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.12. Якщо згідно з обраною споживачем МСР комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує електропостачальник, оплата послуг з розподілу ОМСР є складовою ціни на електричну енергію відповідного електропостачальника та оплачується (замовляється) відповідним електропостачальником.** |  | | | |  | | |  | |
| **10.1.13. Обсяг електричної енергії, спожитої ОМСР, закуповується ОМСР як споживачем в обраного електропостачальника відповідно до цих Правил або за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку згідно з** [**Правилами ринку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3149) **та** [**Правилами РДН та ВДР**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0308874-18#n9)**.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **10.1.13. Обсяг електричної енергії, для потреб ОМСР, закуповується ОМСР як споживачем в обраного електропостачальника відповідно до цих Правил або за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку згідно з** [**Правилами ринку**](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0307874-18#n3149) **та Правилами РДН та ВДР.** | | | | Для уникнення подвійного тлумачення, оскільки на сегментах ринку закупається прогнозний обсяг споживання, а не фактичний. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **10.1.14. У разі анулювання 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 анулювання 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).** | **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **10.1.14. У разі анулювання 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 анулювання 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).**  **Суб’єкт господарювання – власник таких електричних мереж (ОМСР) та субспоживачі протягом 1 календарного дня надають усім заінтересованим сторонам, в т.ч ОСР та постачальникам, інформацію о введені в дію договорів розподілу з ОСР.** | | | | Потребує врегулювання питання повідомлення про анулювання отриманої ОМСР ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу з метою інформування щодо початку дії договорів на розподіл з ОСР. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **XI. Виробництво електричної енергії в умовах роздрібного ринку** | | | | | | | | | |
| **11.1. Функціонування розподіленої генерації на роздрібному ринку** | | | | | | | | | |
| 11.1.2.  ..........  **Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.** | **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **НЕК Укренерго**  **ВИЛУЧИТИ**  **~~Виробники електричної енергії~~ ~~потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.~~** | | | | «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  В запропонованих змінах до КСР враховані вимоги щодо можливості забезпечення живлення збоку генерації певних споживачів згідно вимог Закону про ринок електричної енергії. Пропонуємо або вилучити в ПРРЕЕ дану норму або привести у відповідність до КСР.  **НЕК Укренерго**  Передбачено п. 5.10.4. проєкту змін до ККО, опублікованих на сайті НКРЕКП 06.10.2023:  *5.10.4. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок власних об’єктів критичної інфраструктури та/або, за погодженням з органами місцевого самоврядування, електроустановок об’єктів критичної інфраструктури інших власників (у разі відсутності встановлених на таких об’єктах критичної інфраструктури генеруючих установок) електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення мають створити додаткові ТКО та забезпечити організацію комерційного обліку шляхом об’єднання їх однією площадкою комерційного обліку (вимірювання) групи «а».*  *На цій площадці виробником має бути забезпечено здійснення роздільного визначення обсягів виробленої, відпущеної/відібраної електричної енергії в/з електричних мереж суміжних учасників ринку, електричної енергії спожитої на власні потреби когенераційних установок, потреби електроустановок власних об’єктів критичної інфраструктури та/або на потреби електроустановок об’єктів критичної інфраструктури інших власників, у тому числі в синхронному та несинхронному режимі роботи цих електроустановок.*  *Власники об’єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об’єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об’єктами від мереж оператора системи.* | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **Курмаз А.**  11.1.2.  ……  Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, **~~власники~~** **у тому числі з використанням** когенераційних установок **~~потужністю до 20 МВт~~** мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.  **USAID**  **Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт,** **виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках** **потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.»;**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **Виробники електричної енергії потужністю до 20 МВт, власники когенераційних установок потужністю до 20 МВт мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власних об'єктів ~~критичної інфраструктури~~ мережами внутрішнього електрозабезпечення та об'єктів критичної інфраструктури за погодженням з органами місцевого самоврядування, а також інших споживачів з взаємною згодою, за умови організації комерційного обліку згідно з вимогами кодексу комерційного обліку та виконання вимог законодавства.** | | | | Виробник електричної енергії, що здійснює виробництво електричної енергії на когенераційних установках, **не завжди є її власником**, і може користуватися нею на правах оренди, концесії тощо. Тобто бути користувачем, який на законних підставах володіє когенераційною установкою.  Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7,8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії на КГУ може бути не лише власник  Редакційні правки. Не зрозуміло чому тільки об’єктів критичної інфраструктури. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| 11.1.7. У разі приєднання до мереж споживача електростанції, обсяг виробітку електричної енергії якої підлягає експорту або адресному продажу згідно з укладеним договором **(крім договору про резервне електрозабезпечення),** у тому числі гарантованому покупцю на ринку електричної енергії, у розрахунковій схемі вимірювання використаного споживачем обсягу електричної енергії враховується надходження електричної енергії з шин такої електростанції в мережі споживача, що підлягає продажу в повному обсязі. | ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД П. 11.1.7. Виключити  ~~У разі приєднання до мереж споживача електростанції, обсяг виробітку електричної енергії якої підлягає експорту або адресному продажу згідно з укладеним договором~~ **~~(крім договору про резервне електрозабезпечення),~~** ~~у тому числі гарантованому покупцю на ринку електричної енергії, у розрахунковій схемі вимірювання використаного споживачем обсягу електричної енергії враховується надходження електричної енергії з шин такої електростанції в мережі споживача, що підлягає продажу в повному обсязі.~~ | | | | Не відповідає вимогам статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» в частині адресного продажу електричної енергії в повному обсязі.  У відповідності до статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов’язаними з виробництвом електричної енергії, та/або пов’язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об’єктом електроенергетики. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації, власники когенераційних установок, оператор установок зберігання енерії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об’єднаної енергетичної системи України (в тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного обладнання щодо такого відокремлення), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.**  **Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів.**  **Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання, та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається.**  **Договором про резервне електрозабезпечення споживачів на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів врегульовуються питання взаємних зобов’язань сторін, у тому числі фінансових.** | **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **ВИЛУЧИТИ весь пункт 11.2.8.** | | | | Наразі не зрозуміла концепція договірних відносин у разі здійснення резервного електрозабезпечення. В КСР вноситься поняття енергетичний острів. При цьому визначення поняття «резервне енергозабезпечення» відсутнє.  Також не зрозуміла концепція щодо договірної роботи, чи діють у разі виділення на резервне забезпечення договори розподілу. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **Курмаз А.**  11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації, **~~власники~~** **у тому числі з використанням** когенераційних установок, оператор установок зберігання енерії мають право здійснювати продаж електричної енергії за договором про резервне електрозабезпечення споживачів **~~на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів~~** (далі – договір про резервне електрозабезпечення) за умови відокремлення електричних мереж, якими здійснюється електрозабезпечення за вказаним договором, від об’єднаної енергетичної системи України (в тому числі шляхом встановлення на розподільчих пристроях оператора системи розподілу автоматичного обладнання щодо такого відокремлення), та забезпечення відокремленого комерційного обліку.  Договори, укладені учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, діють в частині обсягів електричної енергії, крім спожитих за договором про резервне електрозабезпечення **~~протягом періоду аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів~~**.  Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання, та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається.  Договором про резервне електрозабезпечення споживачів **~~на період аварійного або планового припинення або обмеження оператором системи розподілу/передачі електричної енергії на об’єкти споживачів~~** врегульовуються питання взаємних зобов’язань сторін, у тому числі фінансових.  **USAID**  11.2.8. Активний споживач, виробник, що здійснює виробництво електричної енергії на об’єктах розподіленої генерації, **виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках**, …………………………………………  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **Не допускається** **врахування** обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії **за договорами** постачання, та/або **розподілу/передачі**, та/або **купівлі/продажу** **електричної енергії**, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил. | | | | Пропонується використовувати замість «власники когенераційних установок» формулювання відповідно до ч.7,8 ст. 25 Закону «Про ринок електричної енергії», адже виробником електроенергії на КГУ може бути не лише власник | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 11.3.1)**  11.3.1. Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного(-их) домогосподарства(-в) генеруючу(-і) установку(-ки), призначену(-і) для виробництва електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру з можливістю відпуску електричної енергії в мережу оператора системи або інших власників мережі, має право у межах сумарної встановленої потужності генеруючих установок (яка визначається на підставі паспортів точок розподілу як сумарна потужність встановлених генеруючих установок за всіма площадками вимірювання приватного(-их) домогосподарства(-в), які належать індивідуальному побутовому споживачу на території України, у тому числі на праві спільної власності (спільне майно), і не має перевищувати рівень встановленої потужності для відповідної категорії генеруючої установки, визначеної законом), здійснювати продаж виробленої електричної енергії, в обсязі, що перевищує місячне споживання приватного(-их) домогосподарства(-в) відповідно до цих Правил, та на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил. | **АСЕУ**  **11.3.1. Індивідуальний побутовий споживач, що встановив у межах свого приватного домогосподарства генеруючу установку (генеруючі установки), призначену(-і) для перетворення енергії з енергії сонця та/або вітру в електричну енергію із сукупною встановленою потужністю, що не перевищує потужність відповідно до закону та дозволену потужність відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, має право здійснювати продаж виробленої електричної енергії відповідно до цих Правил на підставі договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, що є додатком 2 до укладеного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, до умов якого побутовий споживач приєднався відповідно до цих Правил. Постачальник універсальних послуг не має права відмовити споживачу в купівлі за "зеленим" тарифом електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) за умови, якщо її(їх) приєднання здійснено у порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, та виконані вимоги цих Правил, який діяв на дату введення в експлуатацію відповідної генеруючої установки.»** | | | | ст.9-1 про альтернативні джерела енергії   "Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством.  ст 9-1 про ринок  п.2 | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  | | | |  | | |  | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 11.3.2)**  11.3.2. Приєднання генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-в) у межах величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) індивідуального побутового споживача здійснюється у порядку, встановленому [Кодексом систем розподілу](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0310874-18#n1902).  Власник приватного домогосподарства має право на встановлення установки зберігання енергії. Відпуск власником приватного домогосподарства обсягів електричної енергії в мережу ОЕС України або в мережі інших власників електричних мереж, виробленої власною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) та які накопичені в установці зберігання енергії від власної(-их) генеруючої(-их) установки(-ок), допускається за умови дотримання вимоги, що в будь-який час потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого **споживача**, а також за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог [Кодексу комерційного обліку](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0311874-18#n9). | **АСЕУ**  11.3.2 ……..  Власник приватного домогосподарства має право на встановлення установки зберігання енергії.Відпуск власником приватного домогосподарства обсягів електричної енергії в мережу ОЕС України або в мережі інших власників електричних мереж, виробленої власною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) та які накопичені в установці зберігання енергії від власної(-их) генеруючої(-их) установки(-ок), допускається за умови дотримання вимоги,що в будь-який час потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність генеруючих установок такого~~споживача~~**домогосподарства,** а також за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.» | | | |  | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 11.3.5)**  11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час розгляду заяви-повідомлення індивідуального побутового споживача про встановлення генеруючої установки зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в доданих документах, а також зробити запит до адміністратора комерційного обліку (який визначений [частиною першою](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2019-19#n1080) статті 53 Закону України «Про ринок електричної енергії») у порядку, визначеному адміністратором комерційного обліку, з метою перевірки згідно з реєстром точок комерційного обліку щодо неперевищення потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-ств), членом якого(их) є зазначений побутовий споживач, понад встановлену потужність для відповідної категорії генеруючої установки, визначену законом.  Для отримання інформації від адміністратора комерційного обліку (оператора системи передачі) щодо сумарної потужності генеруючих установок членів приватного домогосподарства на території України постачальник універсальних послуг формує запит із зазначенням ІПН (РНОКПП) усіх членів приватного домогосподарства.  За відсутності зауважень постачальник універсальних послуг реєструє заяву-повідомлення протягом 3 робочих днів від дати отримання звернення щодо розгляду заяви-повідомлення.  У разі ненадання індивідуальним побутовим споживачем повної інформації та/або всіх документів, передбачених цими Правилами, або виявлення перевищення величини встановленої потужності генеруючих установок, постачальник універсальних послуг протягом 3 робочих днів з дня отримання звернення щодо розгляду заяви-повідомлення надає такому споживачу повідомлення про необхідність усунення недоліків протягом 10 робочих днів.  У разі усунення недоліків, про які було повідомлено побутового споживача, протягом 10 робочих днів постачальник універсальних послуг реєструє заяву-повідомлення в день отримання документів, які підтверджують усунення недоліків.  У разі неусунення побутовим споживачем виявлених недоліків після спливу 10-денного строку постачальник універсальних послуг відмовляє в реєстрації заяви-повідомлення, про що повідомляє побутового споживача. | **АСЕУ**  **11.3.5. Постачальник універсальних послуг під час отримання заяви-повідомлення про встановлення генеруючої установки зобов'язаний перевірити повноту інформації, зазначеної в документах, та зареєструвати її в день отримання за умови надання повного пакета документів.**  **У разі ненадання побутовим споживачем повної інформації та/або всіх документів, передбачених цими Правилами, постачальник універсальних послуг протягом 3 робочих днів з дня отримання заяви-повідомлення надає такому споживачу обґрунтовану відмову в її реєстрації.**  **Побутовий споживач, який отримав відмову, має право:**   1. **оскаржити відмову до Регулятора або до суду;** 2. **після усунення причин відмови повідомити про це постачальника та надати підтверджуючі документи.**   **Після отримання повного пакета документів постачальник реєструє заяву-повідомлення.** | | | |  | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 11.3.8)**  11.3.8. Зміна сторони взаємовідносин за приватним домогосподарством споживача (побутового споживача), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни "зеленого" тарифу. Для переоформлення договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством новий власник звертається у порядку, передбаченому [пунктом 11.3.4](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/v0312874-18#n4183) цієї глави. | **АСЕУ**  **11.3.8 Зміна сторони взаємовідносин за приватним домогосподарством споживача (побутового споживача), у тому числі укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, здійснюється в установленому законодавством порядку без зміни "зеленого" тарифу.**  **В разі зміни власника приватного домогосподарства або зміни власника особового рахунку (за договором постачання електричної енергії), який здійснює продаж електричної енергії, виробленої генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства, як активний споживач , новий власник (побутовий споживач) подає (у будь-який спосіб) заяву про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом чи самовиробництвом приватним домогосподарством до якої додаються:**   1. **копії документів, якими підтверджується право власності (користування) на земельну ділянку, право власності на житловий будинок та інші об’єкти нерухомого майна приватного домогосподарства;** 2. **згоду повнолітніх членів приватного такого домогосподарства.»**   **Заява про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством формується в довільній формі та в обов’язковому порядку має містити інформацію банківські реквізити рахунку для перерахування коштів постачальником універсальних послуг за вироблену генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства за «зеленим» тарифом електричну енергію..**  **Постачальник універсальних послуг у разі отримання заяви про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом чи самовиробництвом приватним домогосподарством» впродовж 5 (п’яти) днів розглядає її, і в разі відсутності зауважень, надсилає попередньому та новому власнику приватного домогосподарства лист -повідомлення про заміну сторони (споживача), сформованого в довільній формі. З моменту формування Постачальником універсальних послуг листа-повідомлення про заміну сторони (споживача) в договорі про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством, розрахунки за придбану електричну енергію за зеленим тарифом здійснюються на користь нового власника приватного домогосподарства.** | | | | Чинна редакція ПРРЕЕ для зміни власників приватних домогосподарств вимагає проведення заново процедури розгляду заяви-повідомлення про встановлення генеруючої(-их) установки(-ок), що є абсолютно невиправданим, та призводить до зловживань ПУПам та непроведення виплат по зеленому тарифу.  Зміна власника генеруючої установки не повинна призводити до надмірної бюрократії, оскільки, введені в експлуатацію генеруючі установки не змінюються та не змінюють умови роботи (генерацію) внаслідок зміни власників домогосподарств.  Тому, абсолютно логічним було б передбачити максимально просту процедуру заміни сторони в договорі – шляхом подання новим власником заяви в довільній формі з наданням документів, що підтверджують зміну власника відповідного об’єкту побутового споживача та згоду нових співвласників | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| Зміни ВІДСУТНІ у проєкті рішення НКРЕКП | **НЕК Укренерго**  11.3.17. Дані автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі - АСКОЕ) **Постачальника послуг комерційного обліку** **~~оператора системи~~** про обсяг електричної енергії, прийнятої з мереж приватного домогосподарства, що здійснює виробництво електричної енергії генеруючою установкою (генеруючими установками), що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, є підставою для проведення розрахунків з побутовим споживачем і врахування постачальником універсальних послуг даних про обсяг купленої електричної енергії та її вартості.  Якщо засіб обліку тимчасово не працює у складі АСКОЕ, контрольне знімання показів засобу обліку проводиться постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії щомісяця.  У такому разі покази засобу обліку фіксуються постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії в Акті контрольних знімань показів, який складається у двох примірниках та підписується побутовим споживачем і оператором системи.  Постачальник послуг комерційного обліку (оператор системи) не пізніше наступного дня після оформлення Акта контрольних знімань показів передає його постачальнику універсальних послуг.  Зафіксовані в Акті покази є підставою для визначення постачальником універсальних послуг обсягу електричної енергії, купленої у приватного домогосподарства у період, коли засіб обліку не працював у складі АСКОЕ постачальника послуг комерційного обліку, та проведення відповідно до цих даних взаєморозрахунків.  Відновлення порушеного вузла обліку здійснюється постачальником послуг комерційного обліку (оператором системи) протягом 7 робочих днів з дня звернення побутового споживача щодо приведення вузла обліку у стан, придатний для реалізації процедури вимірювань зустрічних перетікань спожитої та виробленої електричної енергії відповідно до узгодженої однолінійної схеми підключення генеруючої установки (генеруючих установок). | | | | Приведення у відповідність до ККО та редакції наступних абзаців цього пункту | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| Зміни ВІДСУТНІ у проєкті рішення НКРЕКП | **НЕК Укренерго**  11.3. Особливості продажу та обліку електричної енергії, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, а також розрахунків за неї  11.3.21. Якщо місячний обсяг споживання електричної енергії приватного домогосподарства перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) такого приватного домогосподарства електричної енергії, побутовий споживач має сплатити різницю між спожитою приватним домогосподарством протягом місяця (розрахункового періоду) електричною енергією та відпущеною таким приватним домогосподарством у мережу електричною енергією за тарифом, визначеним в обраній комерційній пропозиції за договором про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, на підставі виставленого постачальником універсальних послуг платіжного документа.  Обсяг купленої електричної енергії побутовим споживачем, який перевищує обсяг виробленої генеруючою установкою приватного домогосподарства електричної енергії, ∆W\_(купов,**z**), визначається за формулою  ∆W\_(купов,**z**)=W\_(спожит,**z**)- W\_(виробл,**z**),кВт.год.  W\_(виробл,**z**)- обсяг виробленої у розрахунковому місяці електричної енергії відповідною генеруючою установкою приватного домогосподарства **в торговій зоні z**;  W\_(спожит,**z**)- обсяг місячного споживання електроенергії такими приватними домогосподарствами **в торговій зоні z**;  ∆W\_(купов,**z**)- обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства.  **z – торгова зона, визначена відповідно до Правил ринку** | | | | Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР).  Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| Зміни ВІДСУТНІ у проєкті рішення НКРЕКП | **НЕК Укренерго**  11.3.22. У разі встановлення у приватному домогосподарстві засобів обліку, які використовуються для визначення обсягу електричної енергії та реалізують процедуру реєстрації показів засобів обліку за відповідними періодами часу, сума до оплати, яку має сплатити споживач, В\_(плати,z), визначається за формулою  де k - період часу доби  n - кількість періодів часу доби  T\_k- тариф на спожиту електричну енергію в певному k-тому періоді доби  W\_(k,**z**)- місячний обсяг споживання у певному періоді (k-тому) часу доби **в торговій зоні z**;  W\_(заг,**z**)- загальний обсяг споживання електричної енергії **в торговій зоні z**;  ∆W\_(купов,**z**)- обсяг спожитої приватним домогосподарством у розрахунковому місяці електричної енергії, що перевищує обсяг електричної енергії, виробленої генеруючою установкою (генеруючими установками) приватного домогосподарства. | | | | Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР).  Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| **11.3.23.** **Плата за придбану у побутового споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.**  **Розмір плати за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом, P плати, визначається за формулою**  **P плати = (W виробл - W спожит) х T, грн,**  **де W виробл – обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства;**  **W спожит – обсяг місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством;**  **T – встановлений «зелений» тариф для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами), сумарна величина встановленої потужності якої(-их) не перевищує потужність, встановлену відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем.**  **У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.**  **Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.** | **АСЕУ**  **11.3.23. Плата за придбану у активного споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.**  **У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом. При відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником до 2024 року, постачальник сплачує за ціною “зеленого” тарифу, встановленого договором.**  **У разі відсутності споживання, розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.** | | | | Закон ст 9-1  "Зелений" тариф для приватних домогосподарств, генеруючі установки яких введені в експлуатацію з 1 січня 2024 року, встановлюється та діє за умови наявності у межах приватного домогосподарства будівель та інших капітальних споруд, споживання електричної енергії приватним домогосподарством. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **У разі відсутності у звітному місяці споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.** | | | | Цей абзац не узгоджується із п.11.4.2 та потребує уточнення. Якщо придбання електроенергії здійснюється за вільними цінами, то такі ціни мають буди визначені в договорі купівлі-продажу за «зеленим» тарифом на випадок відсутності власного споживання. І не зрозуміло про які випадки йде мова. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **НЕК Укренерго**  11.3.23. Плата за придбану у побутового споживача електричну енергію за «зеленим» тарифом, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.  Розмір плати за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом, P плати, визначається за формулою  де W(виробл,**z**)- обсяг виробленої електричної енергії відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами) приватного домогосподарства **в торговій зоні z**;  W(спожит,**z**)- обсяг місячного споживання електроенергії таким приватним домогосподарством **в торговій зоні z**;  T - встановлений зелений тариф для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію відповідною(-ими) генеруючою(-ими) установкою(-ами), сумарна величина встановленої потужності якої(-их) не перевищує потужність, встановлену відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем.  У разі відсутності споживання електричної енергії **(W\_(спожит,z))** приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.  Розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим. | | | | Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР).  Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **(у Проєкті рішення НКРЕКП**  **відсутні зміни до п 11.3.24)**  **11.3.24.**  **……………………………………..**  **Якщо Wспожит дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.** | **АСЕУ**  **~~Якщо W~~~~спожит~~ ~~дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується.~~**  **Або ЗМІНИТИ НА:**  **У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року, постачальник універсальних послуг купує електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом. При відсутності (W спожит) споживання електричної енергії приватним домогосподарством, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки якого зареєстрована енергопостачальником до 2024 року, постачальник сплачує за ціною “зеленого” тарифу, встановленого договором. У разі відсутності споживання, розрахунок за придбану у приватного домогосподарства електричну енергію постачальник універсальних послуг має здійснювати не пізніше останнього дня місяця, наступного за розрахунковим.** | | | | **видалити \ змінити на** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **НЕК Укренерго**  11.3.24. Розмір плати, P\_(плати,z), за куповану у побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючими установками приватного(-их) домогосподарства(-в), сумарна потужність яких не перевищує величини встановленої потужності генеруючої(-их) установки(-ок) приватного(-их) домогосподарства(-в), до яких застосовується «зелений» тариф та мають застосовуватися різні коефіцієнти «зеленого» тарифу, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством, визначається за формулою  де обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу;обсяг електричної енергії, виробленої кожною i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу **в торговій зоні *z***;  обсяг загального місячного споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством  **в торговій зоні *z***;  середньозважений «зелений» тариф на певний розрахунковий період для приватного домогосподарства, яке виробляє електричну енергію генеруючими установками, до яких застосовуються різні коефіцієнти «зеленого» тарифу та сумарна величина встановленої потужності яких не перевищує встановлену потужність, відповідної категорії генеруючих установок приватних домогосподарств, для яких застосовується «зелений» тариф, відповідно до закону, дозволену до споживання та зазначену в договорі (договорах) зі споживачем, що визначається за формулою  де обсяг електричної енергії, виробленої протягом розрахункового періоду i-ю генеруючою установкою приватного домогосподарства  **в торговій зоні *z***;  встановлений зелений тариф для i-ї генеруючої установки приватного домогосподарства.  Якщо дорівнює нулю, плата за вироблену електричну енергію не нараховується. | | | | Для однозначного визначення застосування формул розрахунків щодо синхронної роботи в торговій зоні ОЕС України (пункт 1.1.2 ПР).  Коригування формул пропонується в комплексі і до формул пп. 11.3.21-11.3.24 щодо інших розрахунків по виробленій електроенергії. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| **11.4. Купівля-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва** |  | | | |  | | |  | |
| **11.4.1. Приватні домогосподарства та малі непобутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині), або іншому електропостачальнику за вільними цінами, інші споживачі – електропостачальнику за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.** | **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **11.4.1. Приватні домогосподарства та малі непобутові споживачі здійснюють продаж відпущеної електричної енергії за механізмом самовиробництва за вільними цінами, з якими у них укладені договори купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.** | | | | Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів.  Комерційна пропозиція до договору про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва має бути розміщена на офіційному вебсайті постачальника.  Якщо купувати у приватних домогосподарств та малих непобутових споживачів відпущену електричну енергію за ціною, що склалась на ринку «на добу наперед», то неможливо передбачити таку ціну заздалегідь до закінчення розрахункового періоду. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 91 Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **11.4.2. Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею 91 Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення (дія) договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється.** | | | | Якщо споживач вирішить змінити договір (перейти з «зеленого» тарифу на самовиробництво або навпаки), то він буде укладати другий договір в той же час, коли і діє перший. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| НЕК Укренерго  11.4.2 Активні споживачі, які отримали право купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом за правилами, визначеними статтею **91** Закону України «Про альтернативні джерела», мають право укласти договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва в межах приєднаної потужності таких генеруючих установок. Одночасне укладення договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку активного споживача забороняється. | | | | Редакційне коригування | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО** | |
| **11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  11.4.3. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору **(внесенням змін до діючого договору)** про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва. | | | | Генеруюча установка може бути змонтована після того як був укладений договір на постачання. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| НЕК Укренерго  **~~Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається одночасно з укладенням договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва.~~** | | | | Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.  Обов’язок споживача укладати договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва при укладенні договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг не є доцільним. Тобто при укладенні договору про постачання електричної енергії споживачу споживач втрачає право на користування іншим видом підтримки ніж за механізмом самовиробницва | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу.** | **НЕК Укренерго**  11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва укладається за примірною формою, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу **на умовах комерційної пропозиції за механізмом самовиробництва**. | | | | Уточнення у зв’язку із пропозицією вилучення п 11.4.3. цих змін | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  11.4.4. Договір купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва **розробляється постачальником на основі примірної форми і** є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг/ договору про постачання електричної енергії споживачу. | | | | **Редакційна правка** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) визначається відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі, дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) визначається відповідно до Кодексу системи розподілу або Кодексу системи передачі**. Така** дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі. | | | | **Редакційна правка** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **НЕК Укренерго**  11.4.5. Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність активного споживача за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача) визначається відповідно до **статті 96 Закону України «Про альтернативні джерела енергії».** Дозволена до відпуску в мережу електрична потужність може бути збільшена за умов передбачених кодексом систем розподілу або кодексом системи передачі. | | | | Уточнення, адже не КСП і не КСР встановлюється таке обмеження.  Відповідно до положень ст 96  ЗУ «Про альтернативні джерела енергії» 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 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. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.**  **До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.** | **НЕК Укренерго**  11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії, **виробленої з альтернативних джерел енергії власними установками** **активного споживача** та вартості обсягу відібраної електричної енергії з електричної мережі **з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду**. **У випадку встановлення Активним споживачем установки зберігання енергії оплата послуг з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії. В іншому випадку активний споживач сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, яка розраховується на загальний обсяг спожитої з мережі електричної енергії.**  Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.  Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та **відібраної** електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.  До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача. | | | | Приведено до вимог частини 10 статті 581 Закону України «Про ринок електричної енергії» | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  11.4.6. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду **згідно Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї, затвердженому Регулятором.**  **Для взаємозаліку із фізичною особою, враховується сума коштів за мінусом утриманих податків і зборів, що підлягають сплаті до державного бюджету.**  Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.  Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії **підлягає сплаті постачальником на користь активного споживача** **у терміни відповідно до умов договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва або у інший спосіб, передбачений зазначеним договором.**  До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача. | | | | Приведено у відповідність до нормативних актів.  Для фізичних осіб, без статусу приватного підприємця, постачальник виступає податковим агентом, тому він має здійснити сплати встановлених законодавством податків та зборів з доходу фізичної особи.  Приведено у відповідність до вимог, викладених у проєкті Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.4.7. Активні споживачі за механізмом самовиробництва мають право змінювати електропостачальника згідно з главою 6.1 розділу VI цих Правил. Електропостачання новим електропостачальником здійснюється з першого дня календарного місяця.** |  | | | | **НЕК Укренерго**  Окремо слід зазначити, що зміна постачальника з прив'язкою до активного споживача і фіксацією зміни саме з 1-го числа наразі не реалізована в Датахаб (потрібно велике доопрацювання). Реалізація даного обмеження можлива не раніше 1-го кварталу 2024 року. Доцільно надати час на реалізацію в Датахаб. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.5. Активний споживач** |  | | | |  | | |  | |
| **11.5.1. Активний споживач має права та обов’язки, визначені главою 5.5 розділу V цих Правил, крім випадків, передбачених цим розділом.** |  | | | |  | | |  | |
| **11.5.2. Споживач набуває статусу активного за умови виконання однієї з таких умов:**  **1) укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу;**  **2)укладення договору з гарантованим покупцем або постачальником універсальних послуг про продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом;**  **3) встановлення установки зберігання енергії 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.**  **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.** | **АСЕУ**  **11.5.2. Споживач набуває статусу активного споживача в частині виконання однієї з таких умов :**  **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **11.5.2. Споживач набуває статусу активного** **після виконання вимог КСР, внесення змін до паспорту точки розподілу та** **за умови виконання однієї з таких умов:**  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **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. ~~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.~~**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» та **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~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.~~** | | | | Необхідно додати вимоги щодо виконання технічних вимог КСР та відповідних змін до договору розподілу.  **Ця вимога має бути в КСР і вона не стосується обмежень по енергії але визначає обмеження по потужності відпуску**  Дублює положення п.11.4.5  Запропонована у проєкті норма не відповідає вимогам Закону України «Про ринок електричної електроенергії». Статтею 96 передбачена можливість збільшення понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок такого споживача, що призначені для споживання електричної енергії, у разі виконання таким активним споживачем [окремих](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3220-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%85+%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%BD%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D1%85+%D0%B2%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B3+%D0%BE%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0" \l "w1_2) [технічних](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3220-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%85+%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%BD%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D1%85+%D0%B2%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B3+%D0%BE%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0" \l "w2_2) [вимог](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3220-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%85+%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%BD%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D1%85+%D0%B2%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B3+%D0%BE%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0" \l "w3_2) [оператора](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3220-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%85+%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%BD%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D1%85+%D0%B2%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B3+%D0%BE%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0" \l "w4_2) системи розподілу або [оператора](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/3220-20?find=1&text=%D0%BE%D0%BA%D1%80%D0%B5%D0%BC%D0%B8%D1%85+%D1%82%D0%B5%D1%85%D0%BD%D1%96%D1%87%D0%BD%D0%B8%D1%85+%D0%B2%D0%B8%D0%BC%D0%BE%D0%B3+%D0%BE%D0%BF%D0%B5%D1%80%D0%B0%D1%82%D0%BE%D1%80%D0%B0" \l "w4_3) системи передачі. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  | | | |  | | |  | |
| **11.5.3. Технічні вимоги, яких має дотримуватися активний споживач, що пов’язані з приєднанням (підключенням) генеруючих установок та установок зберігання енергії такого споживача, визначаються Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі.** |  | | | |  | | |  | |
| **11.5.4. Продаж, облік електричної енергії, виробленої активними споживачами, а також розрахунки за неї врегульовуються відповідно до Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої активними споживачами, та розрахунків за неї.** |  | | | |  | | |  | |
| **11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.** | **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії, повинен забезпечити облік електричної енергії відповідно до вимог** **Кодексу комерційного обліку**. | | | | Пропонуємо визначення вимог щодо обліку електричної енергії перенести до Кодексу комерційного обліку. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **АСЕУ**  **11.5.5. Активний споживач, що встановив установку зберігання енергії (з метою участі у ринку допоміжних послуг, надання послуг з балансування та купівлі-продажу електроенергії), повинен забезпечити окремий облік відбору/відпуску електричної енергії установкою зберігання енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.** | | | |  | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.5.6. Активним споживачем також вважається об’єднання співвласників багатоквартирного будинку, за умови приєднання генеруючих установок та/або установок зберігання енергії до електричних мереж багатоквартирного будинку, квартир та/або нежитлових приміщень та укладенням договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва, що є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу, або Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.** | **Пропозиції по тексту пункту не надавались** | | | | **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Доповнення проєкту зазначеним пунктом потребує подальшого нормативного уточнення щодо схеми підключення та алгоритму розрахунку побутових споживачів, якщо буде встановлена генеруюча установка в мережах багатоквартирного житлового будинку.  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  Йдеться тільки про споживання самим об’єднанням (спільними струмоприймачами) чи може бути покриття споживання споживачів такого багатоквартирного будинку?  Як може бути УЗЕ/генерація приєднана до квартир, а входити до балансу ОСББ? | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **Міністерство енергетики України**  Доповнити обов’язки активного споживача такими зобов'язаннями:  - допускати комісію до проведення перевірки об’єкта електроенергетики в частині надання даних (інформації) до реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;  - щодо умов передачі гарантій походження активними споживачами, | | | | (лист МЕУ від 26.10.2023 № 26/1.2-4.5-21811) проєктом Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, надісланим листом НКРЕКП від 09.10.2023 № 10763/22.2.2/7-23, передбачається, що умови передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії генеруючими установками активних споживачів, що здійснюють продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг або гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом визначаються відповідним договором. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.6. Діяльність Агрегатора на роздрібному ринку електричної енергії** |  | | | |  | | |  | |
| **11.6.1. Відносини між агрегатором та споживачами електричної енергії (активними спроживачами), що є учасниками агрегованої групи регулюються договором про участь в агрегованій групі. Істотні умови договору про участь в агрегованій групі визначаються Правилами ринку. Агрегатор зобов'язаний надавати повну інформацію про умови договорів суб'єктам, які бажають приєднатися до агрегованої групи.**  **Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.** | **ТОВ «НЕСС Енерджі» (доповнити новим абзацом)**  **До обсягів електричної енергії, які постачаються споживачу його електропостачальником, не входять обсяги балансуючої електричної енергії, активованої шляхом завантаження або розвантаження електроустановок призначених для споживання, виробництва та/або зберігання енергії, які використовуються споживачем для участі на балансуючому ринку та\або ринку допоміжних послуг окремо або в складі агрегованих одиниць, а також обсяги електричної енергії відібраної або відпущеної електроустановками, призначеними для зберігання енергії, якщо такі електроустановки входять до складу агрегованої одиниці або використовуються споживачем для купівлі/продажу електричної енергії не на роздрібному ринку електричної енергії.** | | | | **Спожита електроенергія споживачем отримується від постачальника. Згенерована е\е відпускається тільки за механізмом самовиробництва постачальнику. Балансуюча е\е всіма типами електроустановок може купуватись/продаватись споживачем самостійно на балансуючому ринку або через агрегатора. Відібрана/відпущена е\е УЗЕ може купуватись/продаватись споживачем самостійно на різних ринках або через агрегатора.**  **Отже, для недопущення подвійного врахування балансуючої енергії для постачальника (у вигляді небалансу) та агрегатора або самого споживача (у вигляді балансуючої енергії) (якщо він самостійно приймає участь на балансуючому ринку) - необхідно балансуючу енергію відділяти від обсягу поставленої споживачу енергії. Крім того, обсяги відбору/відпуску УЗЕ споживачу не заборонено продавати/купувати самостійно або через агрегатора на різних ринках, отже ці обсяги також потрібно відділяти від обсягів поставленої постачальником** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.6.2. Незалежний агрегатор не має права здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу за договором постачання електричної енергії споживачу.** |  | | | |  | | |  | |
| **11.6.3. Споживач має право вступати до агрегованих груп та надавати допоміжні послуги і послуги з балансування із застосуванням власних електроустановок, призначених до споживання та/або виробництва, та/або зберігання електричної енергії.** |  | | | | **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **Як саме споживач має вступати/виходити з агрегованих груп? Які істотні умови договору агрегування? Як і хто реєструє агреговані одиниці, точки обліку, агреговані групи…**  **Ми агрегатор і споживач - кому нам про це сказати, як ринок має дізнатись та почати враховувати наше існування…?** | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.6.4. Споживач має право вступати до агрегованих груп та купувати-продавати електроенергію, яка зберігається із застосуванням власних установок зберігання енергії, агрегатору. Продаж електроенергії агрегатором такому споживачу з метою її зберігання в установках зберігання енергії не вважається постачанням та не потребує ліцензії.** |  | | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **11.6.5. Агрегатор зобов'язаний інформувати учасників агрегованої групи щонайменше один раз за розрахунковий період про результати діяльності агрегованої групи (обсяги і вартість купленої та/або проданої електроенергії та/або послуг на ринку електроенергії тощо).** |  | | | |  | | |  | |
| **11.6.6. Електроустановка, призначена для виробництва та/або споживання електричної енергії, та/або установка зберігання енергії може входити до складу лише однієї одиниці агрегації. До складу одиниці агрегації не може входити електроустановка, що призначена для виробництва електричної енергії, встановлена потужність якої перевищує 20 МВт.** |  | | | |  | | |  | |
| **11.6.7. Споживач (активний споживач) має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача, змінювати її або не входити до жодної агрегованої групи. Вихід з агрегованої групи має здійснюватися в найкоротший можливий строк при дотриманні умов договору, але такий строк не може перевищувати 21 календарний день. При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санкції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватися до побутових та малих непобутових споживачів.** | TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  11.6.7. Споживач (активний споживач) має право входити до агрегованої групи без згоди електропостачальника такого споживача, **але з направленням електропостачальнику відповідного повідомлення,** змінювати її або не входити до жодної агрегованої групи. **Перехід до агрегатора здійснюється з першого числа розрахункового місяця.** При цьому в договорах про участь в агрегованій групі допускається передбачати штрафні санкції (плату) за вихід електроустановки з агрегованої групи. Такі штрафні санкції (плата) повинні бути пропорційними, не повинні перевищувати прямі збитки та/або витрати агрегатора внаслідок розірвання договору, включаючи вартість вже наданих за договором послуг. Штрафні санкції (плата) не можуть застосовуватися до побутових та малих непобутових споживачів. | | | | У зв’язку з переданням відповідальності за небаланси споживача агрегатору відповідно до умов п.11.6.1, постачальник має володіти такою інформацією для своєчасного регулювання небалансів за портфелем своїх споживачів. Враховуючи, що остаточні обсяги по небалансам визначаються по завершенню розрахункового періоду доцільно передбачати, що зміна агрегованої групи має відбуватись з першого числа календарного місяця. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ВІДСУТНІЙ у Проєкті рішення НКРЕКП розділ** | ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД  **11.7. Особливості приєднання електроустановок власного споживання виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).**  Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок власного споживання, не пов’язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення, за умови організації комерційного обліку та об’єднання їх однією площадкою вимірювання.  Вимоги щодо організації комерційного обліку електричної енергії на об’єктах, що об’єднані однією площадкою вимірювання, у межах цієї площадки вимірювання, визначення обсягів спожитої/відпущеної електричної енергії (сальдування) на таких площадках вимірювання встановлюються кодексом комерційного обліку.  Електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, що з’єднують генеруючий об’єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з електроустановками власного споживання, не пов’язаними з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ним на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, не вважаються прямою лінією.  Електрична енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов’язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби таким об’єктом електроенергетики.  Обсяги електричної енергія, спожита електроустановками власного споживання, не пов’язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення не враховуються при визначенні обсягів надання послуг з розподілу, та/або передачі електричної енергії. | | | | Коригування відповідно до вимог  статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **ВІДСУТНІЙ у Проєкті рішення НКРЕКП розділ** | ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД  **11.8. Особливості приєднання електроустановок пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж таких виробників.**  Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) мають право здійснювати електрозабезпечення електроустановок пов’язаних осіб, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, за умови організації комерційного обліку та відсутності встановлених на об’єктах таких пов’язаних осіб генеруючих установок.  Електричні мережі, що з’єднують генеруючий об’єкт виробника з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) з такими електроустановками пов’язаних осіб, не вважаються прямою лінією.  Такі електроустановки пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) можуть бути приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу та повинні мати окремі точки комерційного обліку.  Одночасне живлення таких електроустановок пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) від об’єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу не допускається.  Зміна джерела живлення таких електроустановок пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) дозволяється з початку наступної розрахункової доби, якщо така зміна не пов’язана з обмеженням та/або аварійним припиненням розподілу або передачі електричної енергії оператором системи протягом поточної доби чи з аварійними зупинками такого об’єкта генерації протягом поточної доби.  Технічні вимоги щодо відокремлення електричних мереж пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі вимоги щодо встановлення автоматичного обладнання щодо такого відокремлення, від мереж оператора системи передачі та/або мереж оператора системи розподілу встановлюються відповідним оператором системи передачі або оператором системи розподілу згідно з кодексом системи передачі або кодексом систем розподілу.  Електрична енергія, спожита з електричних мереж виробника електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов’язаними особами, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі, у відносинах із гарантованим покупцем вважається спожитою на власні потреби такого виробника.  Не дозволяється здійснювати електрозабезпечення таких електроустановок пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями): без технічних засобів, що унеможливлюють одночасне живлення електроустановок пов’язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії від об’єкта генерації таких виробників та мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу; без організації комерційного обліку електричної енергії.  Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов’язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі відбувається на умовах Договору про резервне електрозапезпечення.  Продаж електричної енергії виробниками електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) пов’язаним особам, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі за Договором про резервне електрозапезпечення не є постачанням електричної енергії Споживачу та не вимагає від Виробника отримання відповідної ліцензії.  Врахування обсягів електричної енергії, спожитої за договором про резервне електрозабезпечення, у складі обсягів електричної енергії, постачання, та/або розподіл/передача, та/або купівля/продаж яких є предметом договорів, укладених учасниками роздрібного ринку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та цих Правил, не допускається. | | | | Коригування відповідно до вимог  статті 25 ЗУ «Про ринок електричної енергії» | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| Додаток 3 до Правил роздрібного ринку  електричної енергії  **ТИПОВИЙ ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії** | | | | | | | | | |
| Додаток 2  до договору споживача про надання послуг з  розподілу (передачі) електричної енергії  **ПАСПОРТ точки розподілу/передачі електричної енергії** | | | | | | | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 1. Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |   1.1. EIC-код площадки комерційного обліку  1.2. Дата завершення послуги з первинного приєднання "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_ року.  1.3. Вид об'єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1.4. Адреса об'єкта електрифікації: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1.5. Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.  1.6. Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 2 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 3 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_;  **потужність, дозволена до відпуску Активним споживачем**  1.7. Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)  **1.8. наявність електричних мереж внутрішнього**  **електрозабезпечення споживача від виробника**  **1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення**  **до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України,**  **тощо), підтвердження їх виконання**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  2. Енергетичні ідентифікаційні коди (EIC-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:  2.1. Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Рівень напруги, кВ | | | | | | | | | | | | |  | 330 | 220 | 150 | 110 | 35 | 27,5 | 20 | 10 | 6 | 0,38 | 0,22 | | Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | | 3. Перелік точок розподілу/передачі електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, EIC-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку "Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)" до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку: |      |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | N з/п | Вид електроустановок спеціального призначення | Потужність, кВт | Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок) | Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу) | Дата початку дії (введення в експлуатацію) | Дата введення в облік | | 4.1 | Генеруючі установки |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. 1 черга |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. \_\_\_ черга |  |  |  |  |  | | 4.1.1 | З можливістю відпуску |  |  |  |  |  | | 4.1.2 | Без можливості відпуску |  |  |  |  |  | | 4.2 | Установки збереження електроенергії |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. 1 черга |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. \_\_\_ черга |  |  |  |  |  | | 4.2.1 | З можливістю відпуску |  |  |  |  |  | | 4.2.1 | Без можливості відпуску |  |  |  |  |  | |  | .... |  |  |  |  |  | | 4.3 | Установки електроопалення |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. ... |  |  |  |  |  | |  | .... |  |  |  |  |  | | 4.4 | Установки електроводонагрівання |  |  |  |  |  | |  | у т. ч. ... |  |  |  |  |  | |  | .... |  |  |  |  |  |      |  | | --- | | Межа розподілу/передачі (точка розподілу/передачі електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8, 9 відповідно.  Паспорт точки розподілу (передачі) за площадкою комерційного обліку об'єкта електрифікації споживача є невід'ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.  Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу (передачі) та/або площадки комерційного обліку за об'єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.  Паспорт точки розподілу (передачі) площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ року. | | | **НЕК Укренерго**  **~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення~~**  **~~до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України,~~**  **~~тощо), підтвердження їх виконання~~**  **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **~~1.8. наявність електричних мереж внутрішнього~~**  **~~електрозабезпечення споживача від виробника~~**  **~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення~~**  **~~до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України,~~**  **~~тощо), підтвердження їх виконання~~**  **4. Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **Вид електроустановок спеціального призначення** | **…** | **Максимальна потужність** | |  |  |  |   **…** | | | | Просимо додаткового обговорення (роз'яснення) щодо змін до даного пункту у частині доповнення до пункту 1.6 паспорту величиною дозволеної до відпуску потужності при набуттю статусу активного споживача, а також пункт 1.8 "наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника".    Пропонуємо вилучити пункт 1.9 паспорту  щодо наявності та опису технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України). Вважаємо, що ця інформація не повинна відображатися у паспорту точки розподілу/передачі. Вважаємо, що технічні вимоги, які можуть бути видані, повинні визначатися технічними умовами. Потребує додаткового обговорення.  Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл  Доповнення таблиці п.4 колонкою «максимальна потужність», а також внесення величини максимальної потужності в п.1 (після обговорення з Регулятором) обумовлено необхідністю визначеної величини для перевірки даних комерційного обліку, що надаються ППКО в Датахаб, та прийняття рішення щодо відхилення цих даних або розгляду їх в рамках суперечки. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| Додаток 2 до Договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг та/або до Договору про постачання електричної енергії споживачу \_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_  **ДОГОВІР про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом приватним домогосподарством**  2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:  здійснювати отримання та обробку даних вузла обліку Споживача, отриманих від Адміністратора комерційного обліку;  надавати Споживачу оформлені платіжні документи;  купувати у Споживача за "зеленим" тарифом, встановленим НКРЕКП, електричну енергію в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії приватним домогосподарством, на підставі Звітів про покази засобів обліку та Актів приймання-передавання товару (електричної енергії), **за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством (у разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом);**  сплачувати Споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за отриману електричну енергію. | **НЕК Укренерго**  2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:  здійснювати отримання та обробку **основних даних за площадками** Споживача **та даних комерційного обліку,** отриманих від Адміністратора комерційного обліку;  **АСЕУ,** доповнити словами**:**  **ця норма застосовується до домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки яких зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року.**  TOB «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:  ?**крім випадків, визначених законом)??** | | | | Редакційна правка  (договором передбачено що Під час виконання умов цього договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу комерційного обліку, Кодексу розподілу, Правил роздрібного ринку електричної енергії.  Не зрозуміло про які випадки йде мова. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| **4. Умови та порядок оплати**  **………………………………………**  **4.11. Плата за придбану за «зеленим» тарифом у побутового споживача електричну енергію, вироблену генеруючою установкою приватного домогосподарства, в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством нараховується за умови наявності у межах приватного домогосподарства споживання електричної енергії приватним домогосподарством.**  **У разі відсутності споживання електричної енергії приватним домогосподарством постачальник універсальних послуг викупає електричну енергію, вироблену генеруючою установкою такого приватного домогосподарства за вільними цінами, крім випадків, визначених законом.** | **АСЕУ**  …..  **ця норма застосовується до домогосподарств, заява-повідомлення про встановлення генеруючої установки яких зареєстрована енергопостачальником після 1 січня 2024 року** | | | |  | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **6. Строк договору**  Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, укладеного між \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ та \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.  **Цей Договір припиняє свою дію у разі укладення активним споживачем на одну і ту саму генеруючу установку договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва.** |  | | | |  | | |  | |
| **Додаток 2**  **до Примірного Договору про постачання**  **електричної енергії споживачу**  **(додаток 5 до Правил)**  **ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР**  **про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(місце укладення) (дата)**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(найменування електропостачальника)**  **в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(посада, прізвище та ініціали)**  **що діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(назва установчого документа)**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(далі – електропостачальника), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)**  **що проживає (зареєстрований) за адресою \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (адреса, контактний телефон)**  **(далі – Активний споживач), з іншої сторони (далі - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії споживачу (далі – договір про постачання електричної енергії) від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ за місцезнаходженням об’єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_місцезнаходження об’єкта, де встановлені генеруючі установки,**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **ЕІС-код Точки комерційного обліку**  **Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, (далі – ПРРЕЕ).**  **1. Предмет договору**  **За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою та/або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.**  **2. Права та обов'язки сторін**  **2.1. Електропостачальник має право:**  **отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;**  **тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;**  **тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;**  **зупинити розрахунки за цим договором з дати скасуванння статуса Активного споживача до дати його відновлення.**  **2.2. Електропостачальник зобов'язаний:**  **дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;**  **здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;**  **надавати Активному споживачу оформлені платіжні документи;**  **здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 5 цього Договору;**  **сплачувати Активному споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за куплену електричну енергію;**  **у чіткий та прозорий спосіб інформувати Активного споживача про вартість відпущеної та спожитої/відібраної електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період;**  **надавати Активному споживачу інформацію про послуги, пов'язані з купівлею електричної енергії.**  **2.3. Активний споживач має право:**  **отримувати від електропостачальника оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 5 цього Договору;**  **на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;**  **на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергії;**  **здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.**  **2.4. Активний споживач зобов'язаний:**  **дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;**  **забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;**  **забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;**  **забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.**  **3. Вимірювання та облік електричної енергії**  **3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  **Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).**  **3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.**   1. **Умови та порядок взаєморозрахунків**   **4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.**  **4.2. Електропостачальник на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відібраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу (із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).**  **4.3. Електропостачальник здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість** **відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті електропостачальником такого Активного споживача до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.**  **До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.**  **4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, становить\_\_\_\_\_ грн/кВт\*год.**  **4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем електропостачальнику.**  **4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника комерційного обліку та/або оператора системи, контрольне зняття погодинних значень показів засобу обліку проводиться постачальником комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця.**  **Покази засобу вимірювальної техніки фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником. До акта додається роздруківка з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.**  **4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.**  **4.8. Якщо порушення комерційного обліку електричної енергії на об’єкті Активного споживача сталося не з його вини, розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися відповідно до обсягів електричної енергії, виробленої у відповідному періоді попереднього року.**  **У разі відсутності даних за попередній рік розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою Активного споживача, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися Активним споживачем відповідно до обсягів, які були зафіксовані в попередньому розрахунковому періоді.**   1. **Відповідальність сторін**   **5.1. Електропостачальник несе відповідальність за:**  **шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;**  **недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;**  **порушення прав Активного споживача.**  **5.2. Активний споживач несе відповідальність за:**  **шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;**  **відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;**  **порушення прав електропостачальника;**  **пошкодження засобів обліку.**  **5.3 Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.**  **5.4. У разі непроведення виплат електропостачальником за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, електропостачальник зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.**  **5.5. Сторона не несе відповідальності за шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.**  **6. Строк дії договору**  **6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:**  **одночасного укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов’язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов’язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії;**  **зміни електропостачальника Активним споживачем.**  **7. Порядок вирішення спорів**  **Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.**  **8. Місцезнаходження сторін**  **Електропостачальник: Активний споживач:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ року \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ року»** | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  **1. Предмет договору**  **За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії ~~його~~ генеруючою установкою**, **що приєднана до його електричних мереж**, **та/або збереженої електричної енергії ~~його~~ установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору**  **АСЕУ**  ……  **За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.**  ……  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **~~отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;~~**  **НЕК Укренерго** «**тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником** **послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»: видалити абзац  **~~«тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки ………………………………… потужності»~~**  …..  **АСЕУ**  **тимчасово (до повідомлення про усунення) на період припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ~~ЗКО~~ відсутності та/або несправності ~~(~~чи невідповідності умовам~~)~~ при приєднанні або виявлення ~~одномоментного~~ перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договору та офіційно попередивши про це активного споживача з дати, надавши йому обґрунтовані докази виявлених порушень чи несправностей з вимогою про усунення. та не пізніше трьох діб з моменту виявлення ;**  **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;**  **Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;**  **тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності. Про факт виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам), технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;**  **АСЕУ ~~зупинити розрахунки за цим договором з дати скасуванння статуса Активного споживача до дати його відновлення.~~**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»: видалити абзац  **~~здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;~~**  **НЕК Укренерго:** «здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку **основних** даних **за площадкою** **~~вузла обліку~~** Активного споживача **та даних комерційного обліку**;  здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою **4** цього Договору;      **АСЕУ**  Доповнити п 2.2 абзацом:  **відновити розрахунки за цим договором одразу у разі офіційного отриманого повідомлення від активного споживача про усунення виявлених під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки відсутності та/або несправності чи невідповідності умовам при приєднанні або виявлення перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договорам.**  **НЕК Укренерго**  **отримувати від електропостачальника оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 4 цього Договору;**  **АСЕУ**  **забезпечувати окремий облік електроенергії від власних генеруючих установок або УЗЕ, у тому числі приєднаних третіх осіб відповідно предмету договору**    ТОВ «НЕСС Енерджі»  **3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії та/або установку зберігання електричної енергії повинен додатково до комерційного обліку відібраної ~~спожитої~~ з електричної мереж та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою та відібраної/відпущеної електричної енергії установкою зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.**    ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  **3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором**, **зазначаються у додатку до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **4.3. Електропостачальник в односторонньому порядку** **здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою……….**  ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»  …  Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь електропостачальника **до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, **визначається в умовах відповідної комерційної пропозиції.**  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **4.5. Активний споживач сплачує електропостачальнику плату за послуги з передачі електричної енергії та розподілу електричної енергії, що розраховується окремо на обсяг спожитої з мережі електричної енергії електроустановками, призначеними для споживання та виробництва електричної енергії, та окремо на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії.**  **НЕК Укренерго** 4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника **послуг** комерційного обліку та/або оператора системи, контрольне зняття погодинних **даних комерційного обліку** проводиться постачальником **послуг** комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця.  **Дані комерційного обліку** фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і електропостачальником.  **ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»**  **Покази засобу вимірювальної техніки надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку, та можуть фіксуватися у відповідному акті фіксації показів. Постачальник послуг комерційного обліку зобов’язаний надати споживачу інформацію з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період. Така інформація зокрема може бути надана шляхом її оприлюднення в особовому кабінеті споживача постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.**  **АСЕУ**  **4.7. У разі доведення вини Активного споживача постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи щодо пошкодження активним споживачем засобу вимірювальної техніки, яке призвело до його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було зафіксовано порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.**  **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» доповнити п 4.7 абзацами другим та третім:**  **Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації.**  **Купівля електричної енергії поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень. Про усунення порушень постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації від активного споживача про усунення порушень.**  **НЕК Укренерго**  **5**. Відповідальність сторін  …    АСЕУ (п 5.2)  **необґрунтовану безпричинну відмову в доступі до генеруючої установки або УЗЕ Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;**  **пошкодження засобів обліку активним споживачем**  **5.3 Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у актианого споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.**  **НЕК Укренерго**  **5.3.** **Заборгованість ………………..**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  5.5. Сторона не несе відповідальності за **порушення умов договору та** шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **~~одночасного~~** укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом **~~і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва~~** на **цю** саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов’язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом **і** не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов’язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії; | | | | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача  має укладатись окремий договір на генеруючі установки та окремо на установки зберігання, на кожен вид діяльності  Оплата – це умова договору постачання.  Не зрозумілим є механізм. Що робити з обсягом, який був відпущений генеруючою установкою в мережу в обсязі більшому ніж дозволена потужність? Із розрахунків має бути виключений весь місяць, обсяг у розмірі перевищення? За якою методикою, правилами має визначатися такий обсяг? Що означає одномоментно - протягом хвилини, години?  Що означає зупинити розрахунки? За ким буде обліковуватись обсяг відпущений в мережу? Якщо за постачальником, то за якою ціною він має оприбуткувати такий обсяг? Чи має включатися період призупинення в розрахунки після відновлення  Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії  Для визначення точної дати припинення  розрахунків за договором у разі виявлення відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності.  Що означає обробка даних вузла обліку? В Кодексі комерційного обліку відсутній такий термін і зобов’язання щодо передачі АКО даних вузлів обліку постачальнику. Крім того в Датахаб облік ведеться за площадками, а не за вузлами.  **Приведення до вимог Закону**  Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл  Приведено у відповідність до положень Закону.  *З метою узгодження строків розрахунків за спожиту з мережі/відпущену в мережу електричну енергію між Сторонами пропонується визначення граничного строку оплати Активним споживачем як у електропостачальника - до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.*  ТОВ КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІПОСЛУГИ  Запропонована редакція дозволить постачальникам сформулювати механізм визначення ціни коректно і прозоро. При цьому її значення може бути різним у різні періоди.  В п.11.4.4. передбачено, що має бути комерційна пропозиція. Крім того, у деяких випадках, закупівля буде здійснюватися не за «зеленим» тарифом. А за вільними цінами.  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  Ціна може встановлюватись формульно, а не у грн/кВтг  Не врахована вартість послуг диспетчеризації на обсяг відпущеної в мережі електроенергію активним споживачем.  Згідно п.10 статті 58-1 Закону Про ринок електричної енергії. Плата за розподіл та передачу має нараховуватись тільки на сальдові обсяги відбору/відпуску установкою зберігання енергії, встановленої в мережах активного та звичайного споживача.  **НЕК Укренерго**  Редакційна правка  Надання інформації про дані комобліку передбачені п.2.3.1 ККО  Запропонована редакція приводить у відповідність до Кодексу комерційного обліку взаємовідносини та права споживача на отримання інформації від учасника ринку, який безпосередньо виконує зазначені функції та відповідає за вказані процеси  Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання  Для визначення точної дати відновлення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання  Описка в нумерації глави Договору  Описка в нумерації пунктів Договору  Приведено у відповідність до Цивільного кодексу.  **РЕДАКЦІЙНА ПРАВКА** | | | **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
| **Додаток 2**  **до Типового договору про постачання**  **електричної енергії постачальником**  **універсальних послуг (додаток 6 до Правил)**  **ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР**  **про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(місце укладення) (дата)**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(найменування електропостачальника)**  **в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(посада, прізвище та ініціали)**  **що діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(назва установчого документа)**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(далі – постачальник універсальних послуг), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи/найменування юридичної особи)**  **що проживає (зареєстрований) за адресою \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(адреса, контактний телефон)**  **(далі – Активний споживач), з іншої сторони (далі - сторони), уклали договір про купівлю-продаж електричної енергії за механізмом самовиробництва, який є додатком до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (далі – договір про постачання електричної енергії) від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ за місцезнаходженням об’єкта Активного споживача, де встановлені генеруючі установки\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_місцезнаходження об’єкта, де встановлені генеруючі установки,**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **ЕІС-код Точки комерційного обліку**  **Під час виконання умов цього Договору сторони зобов'язуються діяти відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про альтернативні джерела», Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Правил роздрібного ринку електричної енергії, (далі – ПРРЕЕ).**  **1. Предмет договору**  **\За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою та/або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а постачальник універсальних послуг купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.**  **2. Права та обов'язки сторін**  **2.1. Постачальник універсальних послуг має право:**  **отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;**  **тимчасово припиняти купівлю виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання Активного споживача у разі виявлення постачальником комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача;**  **тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;**  **зупинити розрахунки за цим договором з дати скасуванння статуса Активного споживача до дати його відновлення.**  **2.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний:**  **дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;**  **здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;**  **надавати Активному споживачу оформлені платіжні документи;**  **здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 5 цього Договору;**  **сплачувати Активному споживачу неустойку (пеню) у разі прострочення платежів за куплену електричну енергію;**  **у чіткий та прозорий спосіб інформувати Активного споживача про вартість відпущеної та спожитої/відібраної електричної енергії за механізмом самовиробництва із зазначенням цін за відповідний розрахунковий період.**  **надавати Активному споживачу інформацію про послуги, пов'язані з купівлею електричної енергії.**  **2.3. Активний споживач має право:**  **отримувати від постачальника універсальних послуг оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 5 цього Договору;**  **на відшкодування збитків, заподіяних внаслідок порушення його прав, згідно з чинним законодавством;**  **на оплату неустойки (пені) у разі неоплати або несвоєчасної оплати за відпущену електричну енергії;**  **здійснювати контроль за правильністю оформлення електропостачальником платіжних документів.**  **2.4. Активний споживач зобов'язаний:**  **дотримуватися вимог нормативно-технічних документів та цього Договору;**  **забезпечити окремий облік спожитої електроенергії безпосередньо від власних або приєднаних генеруючих установок та/або УЗЕ, у тому числі третіх осіб;**  **забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію генеруючих установок та УЗЕ;**  **забезпечувати збереження засобів вимірювальної техніки і пломб на них розміщених на території Активного споживача.**  **3. Вимірювання та облік електричної енергії**  **3.1. Активний споживач, який встановлює генеруючу установку, призначену для виробництва електричної енергії, повинен додатково до комерційного обліку спожитої з електричної мережі та відпущеної в електричну мережу електричної енергії забезпечити облік виробленої власною генеруючою установкою електричної енергії, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.**  **Вузол обліку має бути обладнаний пристроєм, який забезпечує дистанційне зчитування даних для роботи в складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи).**  **3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором, зазначаються у паспорті точки розподілу.**  **4. Умови та порядок взаєморозрахунків**  **4.1. Розрахунковим періодом є календарний місяць.**  **4.2. Постачальник універсальних послуг на підставі даних комерційного обліку здійснює визначення погодинних обсягів та вартості відбраної/спожитої Активним споживачем з електричної мережі електричної енергії (із застосуванням ціни, встановленої умовами договору про постачання електричної енергії), а також погодинних обсягів та вартості відпущеної Активним споживачем електричної енергії в електричну мережу (із застосуванням передбачених законом або цим Договором цін).**  **4.3. Постачальник універсальних послуг здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відібраної/спожитої електричної енергії з електричної мережі перевищує вартість відпущеної електричної енергії, то різниця між вартістю відібраної/спожитої та відпущеної електричної енергії підлягає сплаті Активним споживачем на користь постачальника універсальних послуг.**  **Якщо за розрахунковий період (місяць) вартість відпущеної електричної енергії перевищує вартість відібраної/спожитої електричної енергії, то різниця між вартістю відпущеної та спожитої електричної енергії зараховується на особовий рахунок та підлягає сплаті постачальником універсальних послуг такому Активному споживачу до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.**  **До складу обсягу відпущеної електричної енергії в електричну мережу Активним споживачем під час здійснення передбаченого цим Договором взаємозаліку, зараховується електрична енергія, вироблена генеруючими установками третіх осіб, що приєднані до електричних мереж або електроустановок Активного споживача, та не спожита електроустановками такого Активного споживача.**  **4.4. Активний споживач здійснює погодиний продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині).**  **4.5. Вартість послуг з розподілу/передачі електричної енергії, відібраної/спожитої Активним споживачем електричної енергії, сплачується Активним споживачем постачальнику універсальних послуг.**  **4.6. Якщо засіб вимірювальної техніки тимчасово не працює у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії постачальника комерційного обліку та/або оператора системи, контрольне зняття погодинних значень показів засобу обліку проводиться постачальником комерційного обліку та/або оператором системи щомісяця.**  **Покази засобу вимірювальної техніки фіксуються в акті купівлі-продажу електричної енергії, який складається у двох примірниках та підписується Активним споживачем і постачальником універсальних послуг. До акта додається роздруківка з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період.**  **4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення, та поновлює з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.**  **4.8. Якщо порушення комерційного обліку електричної енергії на об’єкті Активного споживача сталося не з його вини, розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися відповідно до обсягів електричної енергії, виробленої у відповідному періоді попереднього року.**  **У разі відсутності даних за попередній рік розрахунок виробленої генеруючою електроустановкою Активного споживача, але не облікованої електричної енергії, має здійснюватися Активним споживачем відповідно до обсягів, які були зафіксовані в попередньому розрахунковому періоді.**  **5. Відповідальність сторін**  **5.1. Постачальник універсальних послуг несе відповідальність за:**  **шкоду, заподіяну Активному споживачу або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;**  **недотримання передбачених пунктом 4.3 цього Договору строків та обсягу коштів до виплати різниці між вартістю обсягу відпуску електричної енергії в електричну мережу та вартістю обсягу відбору/споживання електричної енергії з електричної мережі з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії;**  **порушення прав Активного споживача.**  **5.2. Активний споживач несе відповідальність за:**  **шкоду, заподіяну електропостачальнику або його майну, в розмірі і порядку, визначених відповідно до чинного законодавства;**  **відмову в доступі до об'єкта Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;**  **порушення прав постачальника універсальних послуг;**  **пошкодження засобів обліку.**  **5.3. Заборгованість Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди є підставою для призупинення постачальником універсальних послуг виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.**  **5.4. У разі непроведення виплат постачальником універсальних послуг за результатами взаємозаліків передбачених цим Договором, до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, постачальник універсальних послуг зобов'язаний сплатити Активному споживачу пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.**  **5.5. Сторона не несе відповідальності за шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.**  **6. Строк дії договору**  **6.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє протягом дії договору про постачання електричної енергії від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:**  **одночасного укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва на одну і ту саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов’язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов’язань Активного споживача за укладеним з постачальником універсальних послуг договором про постачання електричної енергії;**  **зміни електропостачальника Активним споживачем.**  **7. Порядок вирішення спорів**  **Спори, що можуть виникнути з питань виконання цього Договору вирішуються шляхом переговорів, а якщо вони не можуть бути вирішені шляхом переговорів – в судовому порядку.**  **8. Місцезнаходження сторін**  **Постачальник універсальних послуг: Активний споживач:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ року**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_ року»** | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  **1. Предмет договору**  **За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії ~~його~~ генеруючою установкою**, **що приєднана до його електричних мереж**, **та/або збереженої електричної енергії ~~його~~ установкою зберігання, що приєднана до його електричних мереж, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору**  **АСЕУ**  **За цим Договором Активний споживач продає надлишки виробленої електричної енергії його генеруючою установкою або збереженої електричної енергії його установкою зберігання, а електропостачальник купує таку електричну енергію відповідно до умов цього Договору.**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **~~отримувати від Активного споживача оплату за спожиту/відібрану електричну енергію, за процедурою, визначеною у договорі про постачання електричної енергії, у разі якщо вартість спожитої/відібраної електричної енергії більше за вартість відпущеної електричної енергії;~~**  **Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;**  **Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;**    **~~тимчасово (на розрахунковий період) припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності;~~**  **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **Про факт виявлення (під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ЗКО) відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам), технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації;**  **АСЕУ**  **тимчасово (до повідомлення про усунення) на період припиняти розрахунки за цим договором у разі виявлення під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки ~~ЗКО~~ відсутності та/або несправності ~~(~~чи невідповідності умовам~~)~~ при приєднанні або виявлення ~~одномоментного~~ перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договору та офіційно попередивши про це активного споживача з дати, надавши йому обґрунтовані докази виявлених порушень чи несправностей з вимогою про усунення. та не пізніше трьох діб з моменту виявлення ;**  **АСЕУ**  **~~зупинити розрахунки за цим договором з дати скасуванння статуса Активного споживача до дати його відновлення.~~**  **НЕК Укренерго**:  «здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних **комерційного обліку за площадкою** обліку Активного споживача»;  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **~~здійснювати отримання від адміністратора комерційного обліку та обробку даних вузла обліку Активного споживача;~~**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **НЕК Укренерго**  **здійснювати оплату за куплену у Активного споживача електричну енергію, згідно з главою 4 цього Договору;**  **АСЕУ**  **Доповнити п 2.2. новим абзацом:**  **відновити розрахунки за цим договором одразу у разі офіційного отриманого повідомлення від активного споживача про усунення виявлених під час здійснення контрольного огляду, технічної перевірки відсутності та/або несправності чи невідповідності умовам при приеднанні або виявлення перевищення активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності що суперечить договорам.**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРЕГТИЧНІ ПОСЛУГИ» та НЕК Укренерго  **отримувати від постачальника універсальних послуг оплату за відпущену електричну енергію, визначеною згідно з главою 4 цього Договору;**  **АСЕУ**  **забезпечувати окремий облік електроенергії від власних генеруючих установок або УЗЕ, у тому числі приєднаних третіх осіб відповідно предмету договору**  **ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  **3.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювальної техніки електричної енергії, що використовується в розрахунках за цим Договором**, **зазначаються у додатку до договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ N \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**    ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  **4.3. Постачальник універсальних послуг в односторонньому порядку здійснює взаємозалік вартості обсягу відпущеної електричної енергії генеруючою установкою/установкою зберігання Активного споживача в електричну мережу та вартості обсягу спожитої/відібраної електричної енергії з електричної мережі, з урахуванням вартості послуг з передачі та/або розподілу електричної енергії, станом на перше число календарного місяця після закінчення розрахункового періоду.**  **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **4.4. Ціна, за якою Активний споживач здійснює погодинний продаж електричної енергії електропостачальнику, становить\_\_\_\_\_ грн/кВт\*год.**    ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  4.4. Активний споживач здійснює **погодинний** продаж електричної енергії постачальнику універсальних послуг за ціною, що склалася на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (годині)**, крім випадків передбачених діючим законодавством**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  Покази засобу вимірювальної техніки **надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку, та можуть фіксуватися у відповідному акті фіксації показів. Постачальник послуг комерційного обліку зобов’язаний надати споживачу інформацію з пам'яті засобу вимірювальної техніки про обсяги та напрямки перетоків електричної енергії за відповідний розрахунковий період. Така інформація зокрема може бути надана шляхом її оприлюднення в особовому кабінеті споживача постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії.**    **АСЕУ**  **4.7. У разі доведення вини Активного споживача постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи щодо пошкодження активним споживачем засобу вимірювальної техніки, яке призвело до його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було зафіксовано порушення, та поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень.**  **ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»**  **4.7. У разі виявлення постачальником послуг комерційного обліку та/або оператором системи пошкодження засобу вимірювальної техніки, його неправильної роботи чи пошкодження або відсутності пломб на ньому з вини Активного споживача, електропостачальник припиняє купівлю електричної енергії за цим договором з першого дня розрахункового періоду, в якому було виявлено порушення.**  **Про факт пошкодження засобу вимірювальної техніки або його неправильної роботи, пошкодження/відсутності пломб на ньому, постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє про це діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації.**  **Купівля електричної енергії поновлюється з дати відновлення комерційного обліку електричної енергії після усунення порушень. Про усунення порушень постачальник комерційного обліку та/або оператор системи повідомляє діючого постачальника за допомогою інформаційно-комунікаційних систем не пізніше наступного робочого дня з дня отримання інформації від активного споживача про усунення порушень.**    **АСЕУ**  **необґрунтовану безпричинну відмову в доступі до генеруючої установки або УЗЕ Активного споживача відповідно до порядку, встановленого чинним законодавством та ПРРЕЕ;**  **пошкодження засобів обліку активним споживачем**  **АСЕУ**  **5.3. Активного споживача за відібрану/спожиту електричну енергію більше ніж за 2 розрахункових періоди в разі відсутності заборгованості постачальника за куплену електричну енергію у активного споживача є підставою для призупинення електропостачальником виплат за цим Договором. Після погашення заборгованості та нарахованих штрафних санкцій, оплата за куплену електричну енергію поновлюється протягом 3 робочих днів з дня отримання від Активного споживача підтверджуючих документів.**  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  5.5. Сторона не несе відповідальності за **порушення умов договору та** шкоду, заподіяну іншій Стороні, якщо доведе, що шкода виникла з вини іншої Сторони або внаслідок дії обставин непереборної сили.  ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»  6.2. Дія цього Договору припиняється у разі:  **~~одночасного~~** укладення Активним споживачем договору купівлі-продажу за «зеленим» тарифом **~~і договору купівлі-продажу електричної енергії за механізмом самовиробництва~~** на **цю** саму генеруючу установку Активного споживача. Таке припинення дії цього Договору відбувається з дати виникнення зобов’язань перед Активним споживачем за договором купівлі-продажу за «зеленим» тарифом **і** не потребує укладення додаткової угоди та не тягне за собою припинення зобов’язань Активного споживача за укладеним з електропостачальником договором про постачання електричної енергії; | | | | **Народний депутат України Жупанин А. В.**  Відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та "зеленої" трансформації енергетичної системи України» стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за механізмом самовиробництва за критеріями споживачів та їх генеруючих установок застосовується також до генеруючих установок, що належать третім особам та приєднані до електричних мереж активного споживача. При цьому належність генеруючих установок активному споживачу на праві власності або ж використання генеруючих установок третіх осіб на підставі цивільно-правових договорів не має створювати різниці в підході до регулювання. Редакція норми, що запропонована НКРЕКП, може тлумачитись так, що існує окреме регулювання для випадків наявності генеруючих установок, що належать активному споживачу на праві власності («власних») та наявності приєднаних до його мереж генеруючих установок третіх осіб. Для того щоб усунути зазначену двозначність пропонується виписувати регулювання, яке стосується генеруючих установок, що приєднані до електричних мереж активного споживача  має укладатись окремий договір на генеруючі установки та окремо на установки зберігання, на кожен вид діяльності  Оплата – це умова договору постачання.  **НЕК Укренерго (редакційна правка абз. 3 п. 2.1))**  Після слів «виявлення постачальником» додати слово «**послуг»**  Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії  Не зрозумілим є механізм. Що робити з обсягом, який був відпущений генеруючою установкою в мережу в обсязі більшому ніж дозволена потужність? Із розрахунків має бути виключений весь місяць, обсяг у розмірі перевищення? За якою методикою, правилами має визначатися такий обсяг? Що означає одномоментно - протягом хвилини, години?  Що означає зупинити розрахунки? За ким буде обліковуватись обсяг відпущений в мережу? Якщо за постачальником, то за якою ціною він має оприбуткувати такий обсяг? Чи має включатися період призупинення в розрахунки після відновлення  Для визначення точної дати припинення  розрахунків за договором у разі виявлення відсутності та/або несправності (невідповідності договірним умовам) встановлених Активним споживачем на генеруючих установках технічних засобів обмеження відпускної потужності електричної енергії або виявлення одномоментного перевищення Активним споживачем дозволеної до відпуску в мережу електричної потужності.  **Редакційна правка**  Що означає обробка даних вузла обліку? В Кодексі комерційного обліку відсутній такий термін і зобов’язання щодо передачі АКО даних вузлів обліку постачальнику. Крім того в Датахаб облік ведеться за площадками, а не за вузлами.  Редакційна правка.  Редакційна правка.  Зазначення даної інформації повинно бути в окремих додатках до договору на розподіл  Приведено у відповідність до положень Закону.  Пропонується здійснювати купівлю електричної енергії у активного споживача, відпущену за механізмом самовиробництва, за вільними цінами для всіх споживачів.  Редакційна правка.  Проєктом змін передбачено, що у випадку відсутності споживання, купівля здійснюється за вільними цінами. Законом передбачено, що у випадку наявності у приватного домогосподарства УЗЕ, купівля здійснюється за РДН, але не вище ціни постачання побутовим споживачам.  Запропонована редакція приводить у відповідність до Кодексу комерційного обліку взаємовідносини та права споживача на отримання інформації від учасника ринку, який безпосередньо виконує зазначені функції та відповідає за вказані процеси.  Для визначення точної дати припинення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання  Для визначення точної дати відновлення купівлі виробленої генеруючою установкою електричної енергії та/або збереженої електричної енергії установкою зберігання    Приведено у відповідність до Цивільного кодексу.  редакційна правка | | | **ПОПЕРЕДНЬО**  **ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО ВРАХОВАНО**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **На ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**    **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| **Додаток 17 до Правил**  **роздрібного ринку**  **електричної енергії**  Відомості, які постачальник універсальних послуг  оприлюднює на власному офіційному вебсайті   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  | **за звітний період** | | | | | | | | | | | | **Постачальник універсальних послуг** | Загальний обсяг згенерованої електричної енергії за "зеленим" тарифом (за обсяги згенерованої е/е – обсяги споживання), кВт\*год | Загальна вартість обсягу за "зеленим" тарифом, тис. грн | Сплачено за "зеленим" тарифом приватним домогосподарствам, тис. грн. | Сплачено за послугу НЕКом, тис. грн | Рівень розрахунку НЕКа за послугу, % | Сплачено за зеленим тарифом приватним домогосподарствам, згідно з Постановою № 153 (доплата), тис. грн | Відсоток розрахунку за зеленим тарифом, згідно з Постановою № 153, % | Сплачено за послугу НЕКом, згідно з Постановою № 153, тис. грн | Відсоток розрахунку НЕКа за послугу, згідно з Постановою № 153, % | Заборгованість ГарПока перед ПУП станом на кінець місяця, тис. грн | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | **Зауважень та пропозицій НЕ НАДХОДИЛО** | |
|  |  | | | |  | | |  | |
| **Додаток 18 до Правил**  **роздрібного ринку**  **електричної енергії**  **ПРИМІРНИЙ ДОГОВІР**  **споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (найменування суб’єкта господарської діяльності)  (далі – Оператор малої системи розподілу), який діє на підставі ліцензії \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  **1. Загальні положення**   * 1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам малої системи розподілу (надалі – Споживач), як послуги Оператора малої системи розподілу.   Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.  1.2 Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.  Далі за текстом цього Договору Оператор малої системи розподілу та Споживач іменуються – Сторона, а разом – Сторони.  **2. Предмет Договору**  2.1. Оператор малої системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії, параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – Кодекс систем розподілу), за об’єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об’єктом споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора малої системи розподілу.  2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об’єкті (об’єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.  2.3. Споживач оплачує за отримані послуги з розподілу електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора малої системи розподілу згідно з додатком 4 до цього Договору.  **3. Порядок обліку електричної енергії**  3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що розподіляється Оператором малої системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.  За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).  3.2. За підсумками розрахункового місяця постачальник послуг комерційного обліку (Оператор малої системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі електропостачальником Споживача.  Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором малої системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.  За необхідності для Споживача (його електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його електропостачальник) має укласти із Оператором малої системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).  3.3. Зчитування показів з лічильників, встановлених у Споживача, може здійснюватися Споживачем, а також Оператором малої системи розподілу або постачальником послуг комерційного обліку (у ролі оператора зчитування даних з лічильника) відповідно до Кодексу комерційного обліку.  Споживач має протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Оператору малої системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.  Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду/технічної перевірки засобу комерційного обліку.  У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.  3.4. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його електропостачальником.  За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора малої системи розподілу.  3.5. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор малої системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.  Оператор малої системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного огляду та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача.  **4. Взаємовідносини з третьою стороною, об’єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією**  4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов’язаний мати діючий договір з електропостачальником.  4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.  4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид електропостачальника (електропостачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох електропостачальників).  4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об’єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор малої системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії у порядку, визначеному ПРРЕЕ.  **5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії**  5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об’єкт (об’єкти) Споживача, зазначені в Паспорті точки (точок) розподілу за об’єктом споживача.  5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора малої системи розподілу.  5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 до цього Договору.  Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малою системою розподілу не повинна перевищувати рівень встановленого тарифу на послуги з розподілу електричної енергії оператора системи розподілу, який є власником найбільшої (за кількістю умовних одиниць енергетичного обладнання) системи розподілу електричної енергії на території області (міст Києва та Севастополя, Автономної Республіки Крим), з урахуванням класу напруги на межі балансової належності між Споживачем і Оператором малої системи розподілу.  5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує напряму оплату послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Електропостачальник оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу забезпечує електропостачальник.  5.5. Оператор малої системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії на рахунок Оператора малої системи розподілу.  **6. Зобов'язання Сторін**  6.1. Оператор малої системи розподілу зобов'язується:  виконувати умови цього Договору;  відкрити особовий рахунок Споживача;  забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;  здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;  надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;  надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення в дію такого тарифу (ціни);  ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;  проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;  здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;  розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та надавати відповіді на них та вживати відповідні заходи у терміни, передбачені законодавством;  приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електроживлення або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електроживлення та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;  виконувати інші обов’язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.  6.2. Споживач зобов’язується:  виконувати умови цього Договору;  забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;  невідкладно повідомляти Оператора малої системи розподілу про недоліки в роботі вузла обліку електричної енергії;  узгоджувати з Оператором малої системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;  забезпечувати доступ представникам Оператора малої системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла обліку електричної енергії, електроустановок та електропроводки;  у разі зміни власника об’єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора малої системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об’єкту та здійснити всі оплати, передбачені умовами цього Договору;  у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору малої системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені додатком до цього Договору;  виконувати обґрунтовані вимоги Оператора малої системи розподілу щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів, якщо споживач є власником засобу вимірювання;  у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об’єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов’язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб’єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;  виконувати інші обов’язки, передбачені ПРРЕЕ.  **7. Права сторін**  7.1. Оператор малої системи розподілу має право:  на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу, та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від електроостачальника у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Оператору малої системи розподілу здійснює електропостачальник;  на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла обліку електричної енергії, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку;  встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл електричної енергії Споживачу у межах, передбачених цим Договором;  обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу;  вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;  складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;  надавати Споживачу, який є власником вузла обліку електричної енергії, обґрунтовані вимоги щодо приведення вузла обліку електричної енергії в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.  7.2. Споживач має право:  отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;  отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами цього Договору та стандартами якості електричної енергії;  на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії, показники якості якої не відповідають умовам цього Договору та стандартам якості електричної енергії;  на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості надання послуг Оператором малої системи розподілу;  на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.  подавати Оператору малої системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором малої системи розподілу причин скарги.  **8. Відповідальність сторін**  8.1. Оператор малої системи розподілу відповідає за  забезпечення договірної величини потужності, визначеної згідно з вимогами цього Договору;  дотримання вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об’єкта (об’єктів) Споживача;  дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об’єкта (об’єктів) Споживача.  8.2. Оператор малої системи розподілу несе відповідальність за збитки, заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження розподілу електричної енергії із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.  8.3. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок здійснення припинення або обмеження розподілу електричної енергії у встановленому законодавством порядку.  8.4. Оператор малої системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у цьому Договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.  8.5. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу пеню у розмірі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ % за кожний день прострочення платежу за послугу з розподілу електричної енергії, якщо Споживач здійснює оплату за послугу з розподілу електричної енергії безпосередньо Оператору малої системи розподілу.  Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.  8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення розрахункового обліку електричної енергії з вини Споживача.  8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором малої системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора малої системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.  8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі, якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії здійснює електропостачальник.  8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов цього Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.  Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.  **9. Обставини непереборної сили**  9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.  9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.  **10. Порядок обмеження та припинення електроживлення електроустановок**  10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором малої системи розподілу:  1) без попередження у разі:  виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора малої системи розподілу – на час, що не перевищує визначеного Правилами улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року № 476 (далі – ПУЕ), для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;  зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача (у тому числі внаслідок збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами Договору, 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) та нормативно-технічних документів) до величин, які порушують функціонування електроустановок Оператора малої системи розподілу та інших споживачів;  приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора малої системи розподілу поза засобами (вузлами) комерційного обліку електричної енергії;  2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за п’ять робочих дні у разі:  відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);  закінчення строку дії цього Договору;  недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи малої системи розподілу до засобів (вузлів) комерційного обліку електричної енергії, встановлених на території Споживача;  несплати Споживачем відповідних платежів за надані послуги з розподілу електричної енергії у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору (якщо оплату за послугу з розподілу електричної енергії Споживач здійснює безпосередньо Оператору малої системи розподілу);  закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії між Споживачем та постачальником «останньої надії» (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);  порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж [Правил охорони електричних мереж](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/209-97-%D0%BF), затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;  3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача – за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;  4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;  5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора малої системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.  **11. Строк дії договору**  11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.  Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.  11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:  отримання Оператором малої системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;  у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою;  у разі припинення дії Договору Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.  **12. Інші умови**  12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.  12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.  Паспорт точки розподілу електричної енергії та всі зміни і доповнення до нього формуються та підписуються Оператором малої системи розподілу і надаються Споживачу у встановленому ПРРЕЕ порядку.  Сторони погоджуються з тим, що Оператор малої системи розподілу вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору, які не суперечать вимогам нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором малої системи розподілу та Споживачем, та оприлюднює їх на офіційному вебсайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на офіційному вебсайті Оператора малої системи розподілу.  12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.  12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.  12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.  12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРРЕЕ, ПУЕ, Правилами технічної експлуатації електроустановок споживачів, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258.  12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.  12.8. Додатки до цього Договору є невід’ємними частинами цього Договору.  Перелік додатків до цього Договору:  № 1 «Заява-приєднання»;  № 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії;  № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (місце та дата встановлення, тип, покази, дані щодо повірки, відповідальний за збереження тощо)»;  № 4 «Порядок розрахунків»;  № 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;  № 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін»;  № 7 «Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання)»;  № 8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача»;  Додатки № 3, № 5 та № 8 укладаються у разі необхідності.  12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.  12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора малої системи розподілу, другий – у Споживача.  **13. Реквізити Оператора** малої системи розподілу  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  (найменування)  Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Адреса: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Телефон \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Електронна адреса та офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Номер поточного рахунка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **НЕК Укренерго**  3. Порядок **комерційного** обліку електричної енергії  3.1. **Комерційний облік** електричної енергії, що розподіляється Оператором малої системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергіїта з урахуванням вимог цього Договору.  **НЕК Укренерго**  3.2. **Постачальник** послуг комерційного обліку забезпечує визначення обсягу електричної енергії за **площадками** комерційного обліку **Споживача** та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання **учасниками** ринку електричної енергії **для розрахунків на ринку електричної енергії**, у тому числі електропостачальником Споживача.  **3.3. Оператор малої системи розподілу надає Споживачу послуги комерційного обліку, що передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, без додаткової оплати в рамках цього Договору. Послуги комерційного обліку електричної енергії, що не передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, надаються Оператором малої системи розподілу Споживачу на платній основі.**  **Умови надання послуг комерційного обліку розміщуються на сайті ОМСР.**  **Перелік послуг комерційного обліку, що надаються Оператором малої системи розподілу за рахунок тарифу на послуги з розподілу електричної енергії в межах відповідальності оператора малої системи розподілу, та перелік послуг комерційного обліку, що надаються Оператором малої системи розподілу за рахунок плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, визначається відповідно до Методики розрахунку плати за послуги комерційного обліку електричної енергії, що надаються оператором системи розподілу на території здійснення його ліцензованої діяльності, затвердженої постановою НКРЕКП від 09 липня 2019 року № 1381, та оприлюднюється на власному вебсайті Оператора системи.**  **3.4. Споживач має право вільно обирати іншого зареєстрованого постачальника послуг комерційного обліку, крім Оператора малої системи розподілу, для забезпечення комерційного обліку електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача, уклавши з ним договір про надання відповідних послуг комерційного обліку.**  **3.5. У разі укладення Споживачем договору про надання послуг комерційного обліку з іншим постачальником послуг комерційного обліку в ролі оператора зчитування даних з лічильників та оператора даних комерційного обліку збір, формування та передача даних комерційного обліку за площадкою комерційного обліку Споживача здійснюється у порядку, визначеному умовами договору між ними, та з дотримання вимог Кодексу комерційного обліку.**  **3.6. У разі анулювання реєстрації обраного постачальника послуг комерційного обліку, з яким Споживач уклав договір про надання послуг комерційного обліку, або закінчення терміну дії або розірвання такого договору та необрання нового постачальника послуг комерційного обліку, комерційний облік електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача має забезпечувати Оператор малої системи розподілу. Послуги комерційного обліку електричної енергії, що не передбачені тарифом на розподіл (передачу) електричної енергії, надаються Оператором малої системи розподілу Споживачу на платній основі**  3.**7.** Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор малої системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.  Оператор малої системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольний огляд засобів комерційного огляду та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за площадкою комерційного обліку Споживача.    **НЕК Укренерго**  **(доповнити п 6.1 новим положенням):**  **забезпечувати комерційний облік за площадкою комерційного обліку Споживача відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку та умов цього Договору.**  …    **НЕК Укренерго**  **(доповнити п 6.2 новим положенням):**  **забезпечувати доступ представникам Оператора малої системи розподілу, Постачальника послуг комерційного обліку , які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для здійснення контрольний огляду засобів комерційного обліку**  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **~~у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об’єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати, у випадках визначених законодавством, відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов’язаний забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу Оператора малої системи розподілу або мережі інших суб’єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку;~~**  **НЕК Укренерго**  8.6. Споживач сплачує Оператору малої системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ, у разі порушення **~~розрахункового обліку електричної енергії~~** з вини Споживача. | | | | Редакційні правки.    Уникнення дублювання норм, описаних в ККО(розділи ІІ, ІІІ, VIII) , що ускладнить адміністрування положень в декількох документах  Положення щодо контрольного огляду перенесено у відповідальність сторін  **ТОВ «НЕСС Енерджі»**  **“зазначені”? про що це?**  Продовження коригувань редакції розділу 3 договору  Продовження коригувань редакції розділу 3 договору  Можуть бути інші порушення, не тільки в роботі засобів комерційного обліку | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |
|  |  | | | | **НЕК Укренерго Загальне зауваження.**  **Відсутні додатки до договору (крім 1,2)** | | |  | |
| **Додаток 1**  **до Договору споживача про надання**  **послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу**  **ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**  **За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу (далі – Договір), розміщеного на сайті Оператора малої системи розподілу**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(вказати найменування оператора системи розподілу)**  **ініціюється (зазначити ким):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(найменування суб’єкта: споживач у разі набуття права власності на об’єкт або Оператор малої системи розподілу у разі надання послуги з приєднання (для юридичних осіб: ЄДРПОУ), (для фізичних осіб та фізичних осіб-підприємців: реєстраційний номер облікової картки платника податків (РНОКПП), а у разі його відсутності серія та номер паспорта), (унікальний номер запису в Єдиному державному демографічному реєстрі (УНЗР) за наявності))**  **приєднання споживача \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,**  **(прізвище, ім’я, по батькові або найменування суб’єкта господарювання)**  **що здійснює діяльність на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(установчі документи споживача у випадку здійснення**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)**  **до умов Договору за технічними даними Паспорту точки розподілу за об’єктом споживача за адресою \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **ЕІС-код точки \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.**  **(за наявності декількох точок розподілу за об’єктом наводиться перелік їх ЕІС-кодів)**  **Додатки:**  **1) Паспорт точки розподілу об’єкта споживача.**  **2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.**  **Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.**  **З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор малої системи розподілу набувають всіх прав та обов’язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.**  **Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.**  **Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(дата) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)**  **Реквізити Споживача:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (дата подання заяви-приєднання) (особистий підпис) (П.І.Б. Споживача)** |  | | | |  | | |  | |
| **Додаток 2**  **до Договору споживача про надання**  **послуг з розподілу електричної енергії**  **малою системою розподілу**  **ПАСПОРТ  точки розподілу електричної енергії**   1. **Загальна інформація та технічні параметри площадки комерційного обліку:**  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  * 1. **ЕІС-код площадки комерційного обліку**   2. **Дата завершення послуги з первинного приєднання «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_ року.**   3. **Вид об’єкта електрифікації, до складу якого входить площадка комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**   4. **Адреса об’єкта електрифікації: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**   5. **Приєднана потужність за площадкою комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт.**   6. **Дозволена потужність за площадкою комерційного обліку \_\_\_\_\_\_\_\_\_ кВт, у тому числі: 1 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 2 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; 3 категорія надійності струмоприймачів \_\_\_; потужність, дозволена до відпуску активним споживачем \_\_\_ кВт.**   7. **Режим роботи електроустановки(-ок) за площадкою комерційного обліку (цілодобовий/змінний: за необхідності розшифрувати)**   **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **1.8. Наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника.**  **1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання.**   1. **Енергетичні ідентифікаційні коди (ЕІС-коди) віртуальної(-их) точки(-ок) комерційного обліку за площадкою комерційного обліку:**    1. **Рівень напруги точок комерційного обліку груп електроустановок площадки комерційного обліку, приєднаних на відповідному рівні напруги до електричних мереж оператора, системи:**  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Рівень напруги, кВ** | | | | | | | | | | | | |  | **330** | **220** | **150** | **110** | **35** | **27,5** | **20** | **10** | **6** | **0,38** | **0,22** | | **Відмітка про наявність підключення ТКО на рівні напруги** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  1. **Перелік точок розподілу електричної енергії за площадкою вимірювання, відомості про засіб (засоби) комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується за фізичною(ими) точкою(ами) комерційного обліку на площадці комерційного обліку споживача, ЕIC-коди точки(ок), сторона, відповідальна за збереження, тощо зазначаються в додатку «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.** 2. **Електроустановки спеціального призначення, якими обладнана площадка комерційного обліку:**  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **№**  **з/п** | **Вид електроустановок спеціального призначення** | **Потужність, кВт** | **Тип устаткування, джерело енергії (зазначається для генеруючих установок)** | | **Місце встановлення окремих елементів електроустановки (у тому числі технічних засобів для недопущення відпуску електричної енергії в мережу)** | | **Дата початку дії**  **(введення в експлуатацію)** | | **Дата введення в облік** | | | **4.1** | **Генеруючі установки** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | **у т.ч. 1 черга** |  | |  | |  | |  | |  | | |  | **у т.ч. \_\_\_ черга** |  | |  | |  | |  | |  | | | **4.1.1** | **З можливістю відпуску** |  | |  | |  | |  | |  | |   **Межа розподілу (точка розподілу) електричної енергії встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.**  **Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.**  **За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача у графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача зазначаються в додатках 5 та 8 відповідно.**  **Паспорт точки розподілу за площадкою комерційного обліку об’єкта електрифікації споживача є невід’ємним додатком до публічного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії малою системою розподілу.**  **Усі зміни та доповнення до цього Паспорта оформлюються у разі зміни технічних характеристик точки розподілу та/або площадки комерційного обліку за об’єктом електрифікації після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.**  **Паспорт точки розподілу площадки комерційного обліку складено, дані внесено до централізованого Реєстру ТКО «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_ року.**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **(П.І.Б) (Дата) (Підпис)** | **НЕК Укренерго**  **~~1.9. Наявність та опис технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України, тощо), підтвердження їх виконання.~~** | | | | **НЕК Укренерго**  Просимо додаткового обговорення (роз'яснення) щодо змін до даного пункту у частині доповнення до пункту 1.6 паспорту величиною дозволеної до відпуску потужності при набуттю статусу активного споживача, а також пункт 1.8 "наявність електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення споживача від виробника".    Пропонуємо вилучити пункт 1.9 паспорту  щодо наявності та опису технічних вимог (щодо включення до групи агрегатора, відокремлення від ОЕС України). Вважаємо, що ця інформація не повинна відображатися у паспорту точки розподілу/передачі. Вважаємо, що технічні вимоги, які можуть бути видані, повинні визначатися технічними умовами. Потребує додаткового обговорення. | | | **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ**  **ПОПЕРЕДНЬО НА ОБГОВОРЕННЯ** | |