ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку»

Відповідно до статті 74 Закону України «Про ринок електричної енергії» комерційний облік електричної енергії на ринку організовується адміністратором комерційного обліку та здійснюється постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Кодексу комерційного обліку електричної енергії та правил ринку. Метою організації комерційного обліку є забезпечення учасників ринку повною та достовірною інформацією про обсяги виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, імпортованої, експортованої та спожитої електричної енергії для використання під час здійснення розрахунків між учасниками ринку.

Відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс), адміністратор комерційного обліку (далі – АКО) та постачальники послуг комерційного обліку (далі – ППКО) забезпечують формування, валідацію, сертифікацію та передачу даних комерційного обліку електричної енергії, які використовуються для здійснення розрахунків на ринку електричної енергії.

Водночас забезпечення повноти та достовірності даних комерційного обліку потребує встановлення підходів до їх оцінки у випадках відсутності або недостовірності результатів вимірювання, а також до формування профілів навантаження та профілювання даних комерційного обліку для визначення обсягів електричної енергії за відповідними розрахунковими інтервалами.

Зазначені процеси мають особливе значення для забезпечення належного функціонування ринку електричної енергії, зокрема проведення розрахунків між його учасниками, формування балансів електричної енергії та забезпечення переходу до використання даних із меншими розрахунковими інтервалами.

З метою врегулювання зазначених питань розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку» (далі – Проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачається затвердження порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку, який визначає принципи, методи, умови та особливості виконання відповідних процесів, а також розподіл функцій між АКО та ППКО (у ролі операторів даних комерційного обліку).

Зокрема, Проєктом постанови передбачається:

встановлення принципів та вимог до оцінки даних комерційного обліку, формування профілів навантаження та профілювання даних із забезпеченням їх об’єктивності, достовірності, відтворюваності, простежуваності та пріоритетності виміряних даних;

визначення підстав, умов та методів формування оціночних даних комерційного обліку, зокрема із застосуванням розрахункового методу на основі балансу електричної енергії та референтного методу з використанням історичних даних комерційного обліку;

врегулювання особливостей формування оціночних інтегральних та інтервальних обсягів електричної енергії для площадок комерційного обліку груп «а» та «б», зокрема

UB
НКРЕКП
№2495-17.3.1/26 від 25.11.2026
КЕП: Огньов А. В. 25.11.2026 15:04
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

у випадках відсутності історичних даних, а також визначення порядку їх подальшого уточнення після отримання фактичних результатів вимірювання;

встановлення вимог до формування оціночних даних на складних площадках комерційного обліку з урахуванням взаємозв'язків між точками комерційного обліку та необхідності забезпечення балансової узгодженості відповідних обсягів електричної енергії;

визначення принципів формування профілів навантаження та профілювання виміряних і оціночних інтегральних обсягів електричної енергії з метою їх розподілу між відповідними розрахунковими інтервалами із забезпеченням збереження загального обсягу електричної енергії;

встановлення особливостей формування та застосування профілів навантаження для різних категорій площадок комерційного обліку, зокрема стимулюючих профілів, профілів референтних груп, спеціальних профілів та залишкового профілю площадок групи «б»;

врегулювання порядку формування профільованих даних із 15-хвилинним розрахунковим інтервалом на основі погодинних або півгодинних даних комерційного обліку;

визначення розподілу функцій з оцінки та профілювання даних комерційного обліку між АКО та ППКО (у ролі операторів даних комерційного обліку) з урахуванням групи площадки комерційного обліку та етапів впровадження агрегації даних у Датахаб.

Реалізація положень Проєкту постанови забезпечить уніфікацію процедур оцінки та профілювання даних комерційного обліку, усунення неоднозначності у виборі та застосуванні відповідних методів, узгодженість даних за різними розрахунковими інтервалами, а також належний розподіл відповідних функцій між АКО та ППКО.

Прийняття Проєкту постанови сприятиме підвищенню достовірності та повноти даних комерційного обліку, забезпеченню їх балансової узгодженості та простежуваності, а також створенню методологічної основи для формування даних, необхідних для розрахунків на ринку електричної енергії.

Враховуючи зазначене та з огляду на те, що Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує:

1) Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку оцінки та профілювання даних комерційного обліку».

2) Оприлюднити Проєкт постанови разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про затвердження Порядку
оцінки та профілювання даних
комерційного обліку

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Порядок оцінки та профілювання даних комерційного обліку електричної енергії (далі – Порядок), що додається.

2. Положення Порядку застосовуються з дати початку інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб у рамках окремих процесів оцінки та профілювання даних комерційного обліку, що визначається адміністратором комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 311, інших нормативно-правових актів, нормативних документів та регламентів інформаційної взаємодії, що регулюють функціонування центральної інформаційно-комунікаційної платформи адміністратора комерційного обліку (далі – Датахаб).

До дати початку такого інформаційного обміну між учасниками ринку оцінка та профілювання даних комерційного обліку здійснюється відповідно до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 (далі – Тимчасовий порядок).

3. Визначення, формування, передача, коригування та використання даних комерційного обліку за розрахункові періоди, у яких відповідний процес здійснювався відповідно до Тимчасового порядку, здійснюються відповідно до вимог, що застосовувалися до такого процесу у відповідному розрахунковому періоді, якщо інше не встановлено Порядком.

4. Адміністратору комерційного обліку забезпечити поетапне впровадження функціональності Датахабу, необхідної для виконання процесів оцінки та профілювання даних комерційного обліку відповідно до Порядку та оприлюднювати інформацію про готовність відповідних процесів до виконання з використанням Датахабу.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Голова НКРЕКП Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
_____№ ___

ПОРЯДОК
оцінки та профілювання даних комерційного обліку

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає принципи та методи формування оціночних значень даних комерційного обліку, профілів навантаження та профілювання даних комерційного обліку відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс) для використання достовірних, об'єктивних, і відтворюваних і простежуваних даних під час розрахунків між учасниками ринку електричної енергії та формування звітності.

1.2. Дія цього Порядку поширюється на Адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) та постачальників послуг комерційного обліку (далі – ППКО), які виконують функції операторів даних комерційного обліку (далі – ОДКО).

АКО та ППКО (у ролі ОДКО) під час виконання функцій, визначених цим Порядком, забезпечують повноту, своєчасність, достовірність і простежуваність даних комерційного обліку.

1.3. Формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів навантаження та профілювання даних комерційного обліку є самостійними процесами, які можуть застосовуватися послідовно або окремо залежно від наявності, повноти, якості та розрахункового інтервалу вихідних даних. Формування оціночного інтегрального обсягу не є профілюванням такого обсягу.

Формування оціночних даних, профілів навантаження та профільованих даних здійснюється на принципах:

1) об'єктивності – використання вихідних даних і методів відповідно до критеріїв, визначених цим Порядком;

2) достовірності – максимальне наближення даних до фактичних обсягів, зокрема шляхом вибору методу, що за наявних вихідних даних забезпечує найбільшу достовірність;

3) відтворюваності – отримання однакового результату за однакових вихідних даних, параметрів, методу та версії алгоритму;

4) простежуваності – збереження вихідних даних і відомостей про застосовані методи, алгоритми та параметри;

5) коректності – можливість перевірки правильності формування даних;

6) пріоритетності виміряних даних – використання оціночних і профільованих даних лише у випадках, передбачених Кодексом і цим Порядком;

7) універсальності – застосування методів незалежно від типу ТКО, виду електроустановки, напряму потоку та технології отримання даних, якщо інше не встановлено Кодексом або цим Порядком.

1.3. Терміни та скорочення у цьому Порядку вживаються в таких значеннях:

графік навантаження – часовий ряд інтервальних даних комерційного обліку електричної енергії, що характеризує залежність електричного навантаження від часу протягом визначеного періоду;

метод оцінки – визначений цим Порядком спосіб формування оціночних даних;

мітка якості – обов’язкова ознака даних часового ряду, що встановлюється відповідно до нормативних документів АКО, визначає спосіб формування значення та характеризує його якість;

оцінка даних комерційного обліку – процес формування оціночних даних шляхом застосування методів оцінки;

період формування – період, для якого формуються оціночні дані часового ряду (година, декілька годин, доба, декілька діб, декада, місяць, декілька місяців);

профіль навантаження – нормований часовий ряд коефіцієнтів, що характеризує розподіл обсягу відбору та/або відпуску електричної енергії між послідовними розрахунковими інтервалами та використовується для формування оціночних і профільованих даних комерційного обліку;

профільовані дані комерційного обліку – дані комерційного обліку, сформовані шляхом перетворення виміряних або оціночних інтегральних даних, визначених за більший розрахунковий інтервал, у дані з меншим розрахунковим інтервалом із забезпеченням збереження загального обсягу електричної енергії за відповідний вихідний розрахунковий інтервал;

профілювання – процес формування профільованих даних комерційного обліку;

референтна ТКО – ТКО, дані якої використовуються як джерело референтних даних;

референтний період – часовий період, за який існують достовірні референтні дані комерційного обліку;

референтні дані – дані комерційного обліку (покази, обсяги) та/або інші дані, що використовуються для формування оціночних даних;

тип профілю площадки – характеристика форми профілю даних комерційного обліку ТКО, що визначається на основі властивостей ТКО (тип точки обліку, приєднана потужність, вид об'єкта електрифікації, тип палива, код за КВЕД тощо) та використовується під час оцінки та профілювання. Тип профілю площадки зазначається АТКО в Реєстрі ТКО Датахаб згідно з інформацією, наданою оператором системи, та використовується ОДКО під час формування даних комерційного обліку у випадках, визначених цим Порядком;

ТКО – точка комерційного обліку;

ОС – оператор системи;

ТВЕ – технологічні втрати електричної енергії в мережах оператора системи;

i – інтервал часового ряду, для якого здійснюється розрахунок (година);

Y – область комерційного обліку ОС.

Інші терміни в цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» та Кодексі.

2. Формування оціночних даних комерційного обліку

2.1. Усі оціночні дані комерційного обліку підлягають обов'язковій перевірці на коректність, зокрема під час валідації та/або сертифікації.

2.2. Оціночні дані комерційного обліку щодо обсягів електричної енергії формуються у разі:

відсутності відповідних даних комерційного обліку після закінчення строків надання цих даних для розрахунків, визначених чинним Регламентом обміну даними комерційного обліку електричної енергії, затвердженим АКО відповідно до пункту 2.2.10 глави 2.2 розділу II Кодексу;

наявності відхилених даних за результатами перевірки у процесі їх валідації.

Під час формування оціночних даних комерційного обліку ОДКО зобов'язаний забезпечити отримання та врахування інформації про періоди відключення електроустановок ТКО. Усі вхідні дані, застосовані алгоритми та критерії подібності, використані при формуванні оціночних даних, а також самі оціночні дані, мають зберігатися протягом загального строку позовної давності,

з дати їх формування, а у разі отримання від заінтересованих сторін відповідної вимоги – до моменту скасування такої вимоги.

2.3. Оціночні дані комерційного обліку формуються одним з наступних методів:

1) розрахунковим методом, на основі балансу електричної енергії для відповідної електроустановки, їх групи, площадки чи області комерційного обліку, у разі наявності за період формування достатньої кількості достовірних даних комерційного обліку з суміжних ТКО та/або даних телевимірювань;

2) референтним методом, з використанням наявних даних комерційного обліку для відповідної ТКО за референтний період в інших випадках.

2.4. Метод оцінки обирається до початку формування оціночних даних з урахуванням виду даних, характеристик вихідних даних і умов застосування методу.

Якщо умови застосування виконуються для кількох методів, застосовується метод, що використовує джерела вищого пріоритету та забезпечує найбільшу достовірність і відтворюваність результату. Підстави вибору методу та причини незастосування доступних методів вищого пріоритету документуються.

Оціночні дані формуються окремо для кожної ТКО, якщо алгоритмом не передбачено іншого.

2.5. Оціночні дані використовуються для розрахунків, у випадках, коли на момент їх формування:

1) відсутні первинні дані із засобів комерційного обліку з будь-якої причини (через втрату зв’язку з ними, ненадання показів лічильника споживачем, неможливість безпосереднього доступу для здійснення локального зчитування тощо);

2) наявні первинні дані є некоректними, містять помилки, виявлені під час процедури валідації даних;

3) виявлено та зафіксовано належним чином технічну несправність засобів вимірювальної техніки або втручання в їх роботу, які ставлять під сумнів достовірність зафіксованих первинних даних.

2.6. У разі формування ППКО (у ролі ОДКО) оціночних даних комерційного обліку такі дані надаються до АКО в Датахаб з міткою якості «оціночні».

2.7. Формування оціночних даних комерційного обліку для площадок групи «а».

2.7.1. Для площадок комерційного обліку групи «а» за наявності підтвердженої інформації про відсутність електроживлення від зовнішніх мереж, відключення чи від'єднання електроустановки (та відповідних даних лічильників) значення відбору та відпуску з/до зовнішніх мереж за відповідні інтервали встановлюються рівними нулю з урахуванням тривалості відсутності електроживлення. Значення інших потоків (власного виробництва, споживання, заряджання, розряджання) встановлюються рівними нулю лише за підтвердженої відсутності відповідного потоку.

Якщо електроустановка могла здійснювати виробництво, споживання чи зберігання енергії за рахунок власних джерел, оціночні дані формуються з урахуванням підтверджених режимів роботи таких джерел. У разі часткової відсутності електроживлення це положення застосовується лише до відповідної частини періоду формування.

2.7.2. Оціночні добові та місячні обсяги даних комерційного обліку для площадок з інтервальним обліком визначаються ППКО (у ролі ОДКО):

1) на основі обсягу за обраний референтний період (у разі наявності необхідної глибини відповідних історичних даних);

2) середньодобового обсягу, розрахованого на основі заявленого очікуваного річного обсягу відбору площадки (для нових площадок, у разі відсутності історичних даних).

2.8. Формування обсягів площадок споживачів групи «а» з генеруючими установками.

2.8.1. Оціночні інтегральні обсяги площадки активного споживача s (крім споживачів за «зеленим» тарифом, що набули статусу учасника ринку) для періоду формування T формуються з використанням виміряних даних референтної групи, склад якої визначено відповідно до цього Порядку.

Зазначені обсяги формуються окремо для складових прийому та віддачі, відповідно до формули:

$$E_{\text{T}}^{\text{s.пр/від}} = \sum_{\text{r}} E_{T}^{\text{a.пр/від}} \times \frac{P_{\text{вст}}^{S}}{\sum_{\text{r}} P_{r}}, \text{кВт} \cdot \text{год},$$

$\sum_{\text{r}} E_{\text{T}}^{\text{a.пр/від}}$ – сумарний обсяг прийому/віддачі площадок референтної групи, склад якої визначено відповідно до цього Порядку за весь період формування T;

$P^{s}_{\text{вст}}$– встановлена потужність генеруючих установок площадки активного споживача s;

$\sum_{\text{г}} P^{s}_{\text{вст}}$– сумарна встановлена потужність генеруючих установок площадок референтної групи, склад якої визначено відповідно до цього Порядку.

2.9. Формування оціночних даних комерційного обліку для площадок групи «б».

2.9.1. В областях обліку, для яких АКО розпочато процес агрегації даних комерційного обліку площадок групи «б», з метою зменшення обсягів передачі даних комерційного обліку між суб'єктами, АКО протягом розрахункового місяця, для площадок групи «б», за якими відсутні валідовані дані від ППКО (у ролі ОДКО), формує оціночні дані комерційного обліку площадок групи «б» референтним методом.

2.9.2. Частка відбору електричної енергії площадкою комерційного обліку групи «б» у референтному періоді визначається за формулою:

$$k_{\text{б}}^{\text{реф}} = \frac{E_{\text{б,М}-12}^{\text{спож}}}{\sum_{1}^{n} E_{\text{б},M-12}^{\text{спож}}},$$

$E_{\text{б,М}-12}^{\text{спож}}$ – обсяг споживання електричної енергії площадкою у референтному періоді (відповідному місяці попереднього року); у разі відсутності необхідної глибини історичних даних за площадкою, визначається на основі середньодобового обсягу, розрахованого за заявленим очікуваним річним обсягом відбору площадки, приведеного до кількості днів референтного періоду;

$\sum_{1}^{n} E_{\text{б},M-12}^{\text{спож}}$ – сумарний обсяг споживання електричної енергії у референтному періоді (відповідному місяці попереднього року) усіма площадками групи «б», за якими для періоду формування ППКО (у ролі ОДКО) не надані валідовані дані;

n – кількість усіх площадок групи «б».

2.9.3. Інтегральні обсяги даних комерційного обліку площадки групи «б» у періоді формування Т визначаються за формулою:

$$\text{E}_{\text{Т}}^{\text{б}} = k_{\text{б}}^{\text{реф}} \times (\sum E_{\text{Т}}^{\text{б.залишк}} - \sum E_{\text{Т}}^{\text{б.валід}}),\ \text{кВт} \cdot \text{год},$$

$\sum E_{\text{Т}}^{\text{б.залишк}}$ – інтегральні розрахункові обсяги споживання електричної енергії у періоді формування Т усіма площадками групи «б» (залишкові обсяги), визначені відповідно до Порядку;

$\sum E_{\text{Т}}^{\text{б.валід}}$ – інтегральні обсяги площадок обліку групи «б» у періоді формування Т, за якими надані валідовані дані комерційного обліку.

2.9.4. У разі настання умов, визначених цим Порядком, у терміни формування та передачі валідованих даних площадок групи «б», визначені Регламентом обміну даними комерційного обліку електричної енергії, ППКО (у

ролі ОДКО) формують оціночні добові/місячні інтегральні обсяги даних комерційного обліку для площадок з інтегральним обліком шляхом розрахунку їх середньодобового обсягу споживання.

Середньодобовий обсяг споживання електричної енергії площадками групи «б» визначається у кВт·год з округленням до чотирьох цифр після коми на основі обсягів споживання в аналогічному періоді (місяці) попереднього року, з урахуванням коефіцієнта приросту/зниження споживання.

За відсутності відповідних історичних даних середньодобовий обсяг споживання розраховується на основі зафіксованих двох останніх послідовно зчитаних показів, за умови, що інтервал між датами зчитування цих показів не менше 28 календарних днів (без урахування в розрахунках середньодобового значення днів, коли електроустановки споживача були відключені оператором системи, відповідно до внесеної інформації в Датахаб).

У разі виявлення ознак непридатності засобу вимірювальної техніки або порушення схеми його підключення середньодобовий обсяг визначається після відновлення роботи вузла обліку на основі двох найближчих до періоду розрахунку зчитаних і переданих фактичних показів за умови, що інтервал між датами їх зняття становить не менше 28 днів, без урахування днів відключення електроустановки оператором системи.

Для багатозонних та інтервальних лічильників середньодобовий обсяг визначається ППКО (у ролі ОДКО) для кожної тарифної зони або інтервалу. За наявності інтегральних показів інтервальні обсяги можуть визначатися за питомою вагою середньодобового обсягу відповідної зони (інтервалу) та загальним фактичним обсягом за період.

Коефіцієнт приросту/зниження споживання розраховується у відносних одиницях з точністю до чотирьох цифр після коми як співвідношення приросту/зниження величини усередненого середньодобового обсягу споживання всіх індивідуальних побутових споживачів, для яких в ОСР наявні фактичні (отримані з лічильників) дані на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим, щодо їх споживання у розрахунковому місяці, у порівнянні з аналогічним періодом минулого року.

Джерело вихідних даних, алгоритм, використані величини, значення коефіцієнта, сукупність площадок, розрахунковий і референтний періоди документуються та зберігаються.

Обсяг споживання електричної енергії для площадок групи «б» протягом місяця розраховується на основі визначеного середньодобового обсягу споживання за формулою:

$$\mathrm{E}_{M}^{\text{б}} = E_{d}^{\text{б}} \times N,\ \text{кВт} \cdot \text{год},$$

$E_{d}^{\text{б}}$ – середньодобовий обсяг споживання площадки групи «б» за період розрахунку;

N – кількість днів у розрахунковому місяці.

2.9.5. У разі ненадання ППКО (у ролі ОДКО) валідованих даних площадки групи «б» за розрахунковий місяць М, по його закінченні в термін, визначений Регламентом обміну даними комерційного обліку електричної енергії, обсяги такої площадки приймаються АКО на рівні нуля.

У процесі оцінки враховується статус підключення відповідної площадки комерційного обліку.

2.9.6. У разі отримання фактичних показів лічильника площадки групи «б» обсяги споживання за розрахункові місяці, починаючи з дати попередніх показів, визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу споживання за ці місяці відповідно до обсягів залишкового графіка відповідної області комерційного обліку.

2.10. Формування оціночних даних комерційного обліку для складних площадок комерційного обліку.

2.10.1. Оціночні дані комерційного обліку для площадок, що містять дві або більше взаємопов’язаних ТКО, між якими існують балансові залежності, формуються так, щоб забезпечувалася узгодженість обсягів відбору, відпуску, надходження, віддачі та транзиту між усіма взаємопов’язаними ТКО, у послідовності, що забезпечує використання вже сформованих і перевірених даних.

2.10.2. Для кожної ТКО застосовується метод, що забезпечує найбільш достовірне визначення її даних. Для різних ТКО однієї площадки допускаються різні методи за умови виконання всіх балансових співвідношень.

2.10.3. Якщо після застосування методів баланс не виконується, оціночні дані уточнюються відповідно до цього Порядку.

2.10.4. Після завершення оцінки даних всіх ТКО мають виконуватися всі балансові співвідношення за кожний розрахунковий інтервал; результати документуються із зазначенням складових балансу.

3. Формування профілів навантаження та профілювання даних комерційного обліку

3.1. Профілювання даних комерційного обліку виконується для розподілу отриманих виміряних або оціночних інтегральних обсягів електричної енергії між розрахунковими інтервалами періоду профілювання даних відповідно до визначеного типу профілю площадки.

3.2. Тип профілю площадки визначається оператором системи для кожної площадки з урахуванням подібності режимів споживання та виробництва електричної енергії відповідної категорії.

3.3. Профілювання даних комерційного обліку здійснюється для всіх ТКО, обладнаних інтегральними (накопичувальними) лічильниками, та всіх ТКО, обладнаних інтервальними лічильниками, дані з яких відсутні за відповідні періоди формування.

3.4. Інтервальні обсяги електричної енергії площадки в періоді формування Т визначаються за формулою:

$$E_{i,\mathrm{T}} = E_{\mathrm{T}} \times k_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{проф}},$$

E_{T} – інтегральний обсяг електричної енергії площадки в періоді формування Т;

$k_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{проф}}$ – інтервальний коефіцієнт профілю площадки, сформований для періоду формування.

3.5. Під час профілювання враховується статус підключення відповідної площадки комерційного обліку.

3.6. Коефіцієнти профілю нормуються так, щоб їх сума за період формування (або його частину, до якої застосовується окремий профіль) дорівнювала одиниці, а сума профільованих значень дорівнювала вихідному інтегральному обсягу.

Якщо протягом періоду застосовуються кілька профілів (зміна режиму, статусу підключення, календарних умов), профілювання здійснюється окремо для кожної частини з формуванням єдиного безперервного ряду. Контроль здійснюється для кожної частини та для періоду загалом. Зазначені рівності перевіряються після округлення результатів. Вимоги цього пункту поширюються на всі профілі, включно зі спеціальними.

3.7. Для профілювання застосовується профіль, що відповідає характеристикам ТКО (площадки), категорії учасника ринку, режиму роботи, наявності генеруючих установок та/або установок зберігання енергії та періоду формування. Пріоритет надається профілю, сформованому за фактичними даними відповідної ТКО, за його відсутності – репрезентативному профілю референтної сукупності. Типовий, залишковий або інший профіль застосовується лише за відсутності придатного індивідуального чи референтного профілю або у випадках, прямо визначених цим Порядком.

Якщо тип профілю площадки не зазначено в Реєстрі ТКО Датахаб або він не відповідає характеристикам площадки, ППКО (у ролі ОДКО) застосовує

профіль, визначений цим Порядком для відповідної групи площадок, з одночасним повідомленням оператора системи.

3.8. Профілювання навантаження площадок групи «а» у разі довготривалої відсутності інтервальних даних.

3.8.1. Інтервальні обсяги прийому/віддачі електричної енергії для площадок комерційного обліку групи «а», що обладнані інтервальними засобами вимірювальної техніки, за відсутності інтервальних даних до 10 календарних днів (включно) профілюються ППКО (у ролі ОДКО) за фактичним профілем площадки в референтний період.

3.8.2. Інтервальні обсяги відбору електричної енергії для площадок комерційного обліку групи «а» споживачів, що не обладнані інтервальними засобами вимірювальної техніки, та таких, що обладнані інтервальними засобами вимірювальної техніки, у разі відсутності інтервальних даних більше ніж 10 календарних днів, формуються ППКО (у ролі ОДКО) за стимулюючим профілем.

3.8.3. Профільований обсяг електричної енергії за інтервал (*i)* визначається за формулою:

$$W_i = W_{day} \cdot k_i,$$

W_i – профільований обсяг електричної енергії за *i*-й розрахунковий інтервал;

W_{day} – середньодобовий обсяг електричної енергії відповідної площадки комерційного обліку;

k_i – інтервальний стимулюючий коефіцієнт.

3.8.4. Коефіцієнти стимулюючого профілю визначаються для кожної години доби з урахуванням 23- та 25-годинних діб за формулою:

$$k_i^{\text{стим}} = \frac{PDAM_{z,i}}{\sum_{i=1}^{n} PDAM_{z,i}},$$

i - година, для якої здійснюється розрахунок;

n – кількість годин у відповідній добі (з урахуванням 23- та 25-годинних днів переходу на літній/зимовий час);

$PDAM_{z,i}$ – середнє арифметичне значення погодинних цін на РДН у відповідній годині *i* торгової зони z за попередній календарний рік (з урахуванням переходу на літній/зимовий час), грн/МВт·год.

Значення коефіцієнтів визначаються у відносних одиницях з точністю до чотирьох знаків після коми, округлення здійснюється так, щоб сума коефіцієнтів доби дорівнювала одиниці.

3.8.5. Після завершення розрахункового місяця профільовані за цим розділом дані уточнюються з використанням сертифікованого інтегрального обсягу електричної енергії площадки за місяць М та добової частки надходження електричної енергії до мереж ОСР за формулою:

$$\mathrm{E}^{\mathrm{a}}_{\mathrm{i,Д}} = E^{\text{спож.}}_{\mathrm{a,M_{факт}}} \times k^{\text{надх.}}_{\mathrm{Д}} \times k^{\text{стим}}_{\mathrm{i}},$$

$k^{\text{надх}}_{\mathrm{Д}} = \frac{E^{\text{надх.}}_{\mathrm{Д,факт}}}{E^{\text{надх.}}_{\mathrm{M,факт}}}$ – добовий коефіцієнт надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;

$E^{\text{надх.}}_{\mathrm{Д,факт}}$ – обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д місяця М;

$E^{\text{надх.}}_{\mathrm{M,факт}}$ – обсяг надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за місяць М.

Якщо обсяги надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідні години доби Д дорівнюють нулю, $k^{\text{стим}}_{\mathrm{i}}$ для такої доби визначається без врахування годин, за які $E^{\text{надх.}}_{\mathrm{i,факт}}$=0 (сума всіх коефіцієнтів доби має дорівнювати одиниці).

3.9. Профіль референтних груп площадок групи «а» активних споживачів.

3.9.1. Для формування профілю площадок активних споживачів оператор системи формує референтну групу площадок комерційного обліку, що відповідає таким критеріям:

1) площадки належать до одного адміністративного району/області;

2) встановлена потужність генеруючих установок площадок групи не відрізняється більше ніж на 10 кВт;

3) генеруючі установки площадок групи мають однаковий вид джерела енергії;

4) за площадкою мають бути наявні виміряні інтервальні валідовані дані комерційного обліку за період формування Т.

Розмір групи має становити не менше 50 площадок.

3.9.2. Інтервальні коефіцієнти профілю площадок активних споживачів (крім споживачів за «зеленим» тарифом, що набули статусу учасника ринку) формуються окремо для прийому та віддачі, за виміряними валідованими даними референтної групи за формулою:

$$К_{i,Т}^{а.пр/від} = \frac{\sum_{r} E_{i,Т}^{а.рефпр/від}}{\sum_{r} E_{Т}^{а.рефпр/від}},$$

$К_{i,Т}^{а.пр/від}$ – коефіцієнт профілю, який для обсягу прийому враховує виміряні валідовані дані прийому референтної групи, для обсягу віддачі враховує виміряні валідовані дані віддачі референтної групи;

$\sum_{r} E_{i,Т}^{а.рефпр/від}$ – сумарний обсяг прийому/віддачі площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи, за інтервал часового ряду і періоду формування Т;

$\sum_{r} E_{Т}^{а.рефпр/від}$ – сумарний обсяг прийому/віддачі площадок комерційного обліку всіх площадок референтної групи, за весь період формування Т.

3.10. Профіль площадок групи «а» об’єктів зовнішнього освітлення населених пунктів та магістральних доріг і вулиць.

3.10.1. Для площадок комерційного обліку об’єктів зовнішнього освітлення населених пунктів, магістральних доріг і вулиць погодинні коефіцієнти добового профілю розраховується за формулою:

$$, k_{i,d}^{освітл} = \frac{, I_{i,d}^{освітл}}{, N_{d}^{освітл}},$$

$, k_{i,d}^{освітл}$ – коефіцієнт (i)-ї години добового профілю за добу (d);

$, I_{i,d}^{освітл} = 1$, у період дії літнього часу – для годин з 21:00 до 05:00 включно, у період дії зимового часу – для годин з 18:00 до 07:00 включно;

$, I_{i,d}^{освітл} = 0$, у період дії літнього часу – для годин з 06:00 до 20:00 включно, у період дії зимового часу – для годин з 08:00 до 17:00 включно;

$, N_{d}^{освітл}$ – дорівнює 9 годинам у літній період та 14 годинам у зимовий період.

3.10.2. Інтервальні обсяги споживання площадок групи «а» об’єктів зовнішнього освітлення населених пунктів та магістральних доріг і вулиць визначаються як добуток добового обсягу споживання на погодинні коефіцієнти добового профілю, $k_{i}^{освітл}$;

$$, Е_{i,d} =, E_{d} \times, k_{i,d}^{освітл},$$

$, E_{d}$ – обсяг споживання в добі d.

3.11. Профіль головної (основної) площадки групи «а» для підпорядкованих (дочірніх) площадок групи «б».

3.11.1. Коефіцієнти профілю головної (основної) площадки групи «а» за період формування Т визначаються за формулою:

$$k_{i,\mathrm{T}}^{\text{осн.а}} = \frac{E_{i,\mathrm{T}}^{\text{спож.а}}}{\sum E_{\mathrm{T}}^{\text{спож.а}}},$$

$E_{i,\mathrm{T}}^{\text{спож.а}}$– споживання головної (основної) площадки групи «а» за інтервал часового ряду *i* з періоду формування Т;

$\sum E_{\mathrm{T}}^{\text{спож.а}}$– сумарний обсяг споживання головної (основної) площадки групи «а» за весь період формування Т.

3.12. Профіль площадок групи «а» основних споживачів, до технологічних мереж яких приєднано площадки субспоживачів.

.

3.12.1. Положення цього підрозділу застосовуються до площадок групи «а» основних споживачів, до технологічних мереж яких приєднано площадки субспоживачів без інтервальних даних, за умови забезпечення на межі між ОС і основним споживачем інтервального обліку з дистанційним зчитуванням і передачею даних.

3.12.2. Протягом місяця профільований обсяг електричної енергії площадки основного споживача за інтервал і визначається за формулою:

$$E_i = S_i \cdot \frac{E_d}{E_d + \sum_{m=1}^{M} E_{d,m}},$$

E_i – профільований обсяг електричної енергії площадки комерційного обліку основного споживача за і-й розрахунковий інтервал;

S_i – обсяг надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж основного споживача за і-й розрахунковий інтервал;

E_d – середньодобовий обсяг електричної енергії площадки комерційного обліку основного споживача;

$E_{d,m}$ – середньодобовий обсяг електричної енергії m-ї площадки комерційного обліку субспоживача;

m – кількість площадок комерційного обліку субспоживачів.

3.12.3. Після завершення місяця профільований обсяг електричної енергії площадки основного споживача за інтервал і визначається за формулою:

$$E_i = S_i \cdot \frac{E_\Sigma}{E_\Sigma + \sum_{m=1}^{M} E_{\Sigma,m}},$$

E_i – остаточний профільований обсяг електричної енергії площадки комерційного обліку основного споживача за і-й розрахунковий інтервал;

S_i – сальдований обсяг надходження електричної енергії до технологічних електричних мереж основного споживача за відповідний розрахунковий інтервал розрахункового місяця;

E_Σ – інтегральний обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць;

E_Σ, m – інтегральний обсяг електричної енергії m-ї площадки комерційного обліку субспоживача за розрахунковий місяць;

m – кількість площадок комерційного обліку субспоживачів.

3.13. Залишковий профіль площадок групи «б».

3.13.1. Для розрахунку коефіцієнтів профілю АКО розраховує баланс області обліку за етапами, визначеними цим пунктом.

3.13.2. Інтервальні дані сальдованого надходження в область обліку Y у періоді формування T визначаються за формулою:

$$E_{i,\mathrm{T}}^{Y} = \left(\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{надх}} + \sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{а.віддача}}\right) - \sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{віддача}_{\text{суміж}}},$$

$\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{надх}}$ – інтервальні сумарні обсяги прийому від суміжних областей в область обліку Y;

$\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{а.віддача}}$ – інтервальні сумарні обсяги віддачі площадками групи «а» в область обліку Y;

$\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{віддача_суміж}}$ – інтервальні сумарні обсяги віддачі в суміжні області обліку Y.

3.13.3. Інтервальні оціночні обсяги ТВЕ ($E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{ТВЕ}}$) в області обліку Y у періоді формування T визначаються за формулою:

$$E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{ТВЕ}} = E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{Y}} \times k_{\mathrm{M}}^{\mathrm{ТВЕ}},$$

$k_{\mathrm{M}}^{\mathrm{ТВЕ}}$– коефіцієнт втрат у місяці M, що розраховується за даними звітної форми 1-Б ТВЕ за таким алгоритмом:

у разі якщо відповідне усереднене за три попередні роки щомісячне значення коефіцієнта ТВЕ в мережах оператора системи розподілу є меншим за відповідне щомісячне значення коефіцієнта ТВЕ за останній звітний рік, застосовується відповідне щомісячне усереднене за три попередні роки значення коефіцієнта ТВЕ;

в іншому випадку застосовується відповідне щомісячне значення коефіцієнта ТВЕ в мережах оператора системи розподілу за останній звітний рік.

3.13.4. Коефіцієнт втрат розраховується АКО на основі даних операторів систем та встановлюється один раз на місяць. У разі значної зміни режиму роботи мереж відповідного оператора допускається використання іншого коефіцієнта, за погодженням відповідних обґрунтувань оператора системи Державною інспекцією енергетичного нагляду України.

3.13.5. Інтервальні обсяги відбору площадками групи «б» в області комерційного обліку Y у періоді формування Т (залишковий обсяг) визначаються за формулою:

$$E_{i,\mathrm{T}}^{\text{б.залишк}} = E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{Y}} - E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{TBE}} - \sum\nolimits_{\mathrm{a}} (E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{a}}) - \sum\nolimits_{\mathrm{a}} (E_{i,\mathrm{T}}^{\text{б.проф}}),$$

$\sum_{\mathrm{a}} (E_{i,\mathrm{T}}^{\mathrm{a}})$ – інтервальні обсяги сумарного відбору електричної енергії площадками групи «а»;

$\sum_{\mathrm{a}} (E_{i,\mathrm{T}}^{\text{Б.проф}})$ – інтервальні обсяги сумарного відбору електричної енергії площадками групи «б», що спрофільовані за профілем ТКО головної (основної) площадки групи «а», відповідно до пункту 3.7 цього Порядку.

3.14. Інтервальні коефіцієнти залишкового профілю визначаються за формулою:

$$k_{i,\mathrm{T}}^{\text{залишк}} = \frac{E_{i,\mathrm{T}}^{\text{б.залишк.}}}{\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{б.залишк.}}},$$

$\sum E_{i,\mathrm{T}}^{\text{б.залишк.}}$ – інтегральні обсяги даних комерційного обліку всіх площадок групи «б» відповідної області обліку за період формування Т.

3.15. Формування даних з 15-хвилинним розрахунковим інтервалом.

3.15.1. Положення цього розділу застосовуються для формування даних з 15-хвилинним розрахунковим інтервалом на підставі погодинних або півгодинних даних комерційного обліку.

3.15.2. Формування профільованих даних з 15-хвилинним розрахунковим інтервалом здійснюється шляхом рівномірного розподілу обсягу електричної енергії, визначеного за вихідний розрахунковий інтервал, між 15-хвилинними інтервалами, що входять до його складу.

3.15.3. Під час формування 15-хвилинних даних на підставі даних із 60-хвилинним розрахунковим інтервалом значення обсягу електричної енергії за кожний 15-хвилинний інтервал визначається за формулою:

$$E_{t,i} = \frac{E_t}{4},$$

E_t – обсяг електричної енергії за вихідний 60-хвилинний розрахунковий інтервал t;

$E_{t,i}$ – профільований обсяг електричної енергії за i-й 15-хвилинний інтервал у межах вихідного 60-хвилинного розрахункового інтервалу;

i – порядковий номер 15-хвилинного інтервалу, $i = 1,2,3,4$.

3.15.4. Під час формування 15-хвилинних даних на підставі даних із 30-хвилинним розрахунковим інтервалом значення обсягу електричної енергії за кожний 15-хвилинний інтервал визначається за формулою:

$$E_{t,i} = \frac{E_t}{2},$$

E_t – обсяг електричної енергії за вихідний 30-хвилинний розрахунковий інтервал t;

$E_{t,i}$ – профільований обсяг електричної енергії за i-й 15-хвилинний інтервал у межах вихідного 30-хвилинного розрахункового інтервалу;

i – порядковий номер 15-хвилинного інтервалу, $i = 1,2$.

3.15.5. У результаті профілювання має забезпечуватися збереження обсягу електричної енергії за кожний вихідний розрахунковий інтервал:

для 60-хвилинного розрахункового інтервалу:

$$\sum_{i=1}^{4} E_{t,i} = E_t;$$

для 30-хвилинного розрахункового інтервалу:

$$\sum_{i=1}^{2} E_{t,i} = E_t.$$

3.15.6. У разі округлення профільованих значень різниця, що виникла внаслідок округлення, додається до значення останнього 15-хвилинного інтервалу в межах відповідного вихідного розрахункового 60-хвилинного або 30-хвилинного інтервалу.

4. Якщо інше не встановлено Кодексом, профілювання даних площадок групи «а» здійснює ППКО (у ролі ОДКО) щодо відповідної ТКО, а площадок групи «б» здійснює АКО з використанням Датахаб (після дати початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через Датахаб) відповідно до нижче наведеної таблиці щодо розподілу виконання функцій з формування оціночних даних комерційного обліку, формування профілів та профілювання даних комерційного обліку.

Функція	**Група обліку**	**Протягом розрахункового місяця**	**Після завершення розрахункового місяця**
Формування обсягу за період	А	ОДКО	ОДКО

Профілювання даних комерційного обліку	А	ОДКО	ОДКО
Формування обсягу за період (для ТКО обміну)	А	ОДКО	ОДКО
Профілювання даних комерційного обліку (для ТКО обміну)	А	ОДКО	ОДКО
Формування обсягу за період	Б	АКО*	ОДКО
Профілювання даних комерційного обліку	Б	АКО*	АКО*

*З урахуванням поетапного впровадження агрегації площадок групи «б» у Датахаб.