ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,

що здійснює державне регулювання у

сферах енергетики та комунальних послуг

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_

**Зміни**

**до постанови Національної комісії, що здійснює державне**

**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,   
 від 28 грудня 2018 року № 2118**

1. У назві та пункті 1 постанови слова «на перехідний період» виключити.

2. У Тимчасовому порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами розподілу на перехідний період:

1. у назві слова «на перехідний період» виключити;

2) у главі 1:

в абзаці першому пункту 1.1 слова «оптовому ринку електричної   
енергії на перехідний період до дати початку дії нового» замінити словами «організованих сегментах»;

у пункті 1.2:

в абзаці сьомому слова «вимог додатка» замінити словом та цифрою «додатка 1»;

абзац тринадцятий викласти в такій редакції:

«АКО – Адміністратор комерційного обліку»;

в абзаці дев’ятнадцятому абревіатуру «ДП» замінити абревіатурою «ПрАТ»;

в абзаці двадцятому слова «Оптовий ринок» замінити словами та   
знаками «організовані сегменти ринку (оптовий ринок)»;

у пункті 1.9 абревіатуру «ППКО» замінити словами, абревіатурою та знаками «постачальників послуг комерційного обліку (далі – ППКО)»;

1. у главі 2:

у пунктах 2.1 та 2.2 цифри та знак «16-00» замінити цифрами та знаком «16:00» а слова, знак та абревіатуру «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО»;

у пункті 2.3 цифри та знак «16-00» замінити цифрами та знаком «16:00», абревіатуру «ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО», а слова, знак та абревіатури «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО»;

у пункті 2.4 абревіатуру «ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО», а слова, знак та абревіатуру «відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО»;

4) пункт 3.1 глави 3 викласти в такій редакції:

«3.1. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії ОСР та електропостачальниками на розрахункову добу має здійснюватися з використанням сучасних статистичних методів прогнозування на основі об’єктивних даних.»;

5) у пункті 4.5 глави 4:

формулу 3 викласти в такій редакції:

, кВт⸱год, (3);

абзац сьомий виключити;

6) в абзаці п’ятому пункту 5.3 глави 5 цифри «01» замінити цифрою «1»;

7) у главі 6:

у пункті 6.1 слова «відповідно до ДЧОРЕ» виключити, а цифру «3» замінити цифрою «6»;

у пункті 6.2:

абзац перший після слова «До» доповнити словами «кінця доби»;

в абзаці третьому слова та знаки «фактичні (звітні) обсяги купівлі» замінити словами та знаками «фактичний (звітний) корисний відпуск»;

в абзаці п’ятому слово «купівлі» замінити словами та знаками:   
«(звітного) корисного відпуску»;

в абзаці першому пункту 6.4 слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника»;

у пункті 6.5:

в абзаці першому слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника»;

в абзаці третьому слово «купівлі» замінити словами «корисного відпуску», а слово «в» замінити словом «на»;

у пункті 6.6 слово та абревіатури «купівлі ОСР ТВЕ» замінити абревіатурами «ТВЕ ОСР»;

у пункті 6.7 слова та абревіатури «купівлі ОСР в ОРЕ ТВЕ» замінити абревіатурами, словами та знаком «ТВЕ ОСР, закупленої на ОРЕ»;

пункти 6.8 – 6.12 замінити сімома новими пунктами такого змісту:

«6.8. Не пізніше ніж до 10:00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б».

Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку 4 до цього Порядку.

6.9. До 17:00 7 числа М+1 електропостачальники мають право надати ОСР/НЕК заперечення стосовно даних щодо фактичних сумарних обсягів корисного відпуску електричної енергії електропостачальника у М.»;

6.10. Електропостачальники до 17:00 8 числа М+1 надають АКО фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії електропостачальника у М.

6.11. Оператори системи (далі – ОС) та виробники електричної енергії, які є учасниками ринку електричної енергії, до 12:00 6 числа М+1 завантажують у платформу НЕК Market Management System обсяги генерації/споживання електричної енергії за М по точках комерційного обліку на межі між суміжними операторами системи та виробниками.

6.12. Загальний погодинний графік електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК () за М визначається за формулою

= (15)

де  – сумарний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» електропостачальника «р», де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

 – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» електропостачальника «р» за М, кВт·год;

– погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт·год;

– загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

– погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.13. Погодинний графік ТВЕ за місцем провадження господарської діяльності ОСР () за М визначається за формулою

(16)

де погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії в мережу ОСР за М, кВт · год;

 – погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

– сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «а», де відсутні погодинні дані вимірювання за М, кВт·год;

 – сумарне споживання електричної енергії всіх площадок вимірювання групи «б» всіх електропостачальників «р» за М, кВт·год;

– загальний погодинний графік споживання електричної енергії всіх площадок групи «а» всіх електропостачальників за М, кВт·год;

– погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт.

6.14. Погодинний безрозмірний стимулюючий коефіцієнт () у М:

(17)

де – кількість годин у М.»;

8) у главі 7:

у назві та у пункті 7.1 слово «купівлі» замінити словами «корисного відпустку»;

у пункті 7.2:

в абзаці першому слово «купівлі» замінити словами «корисного відпустку»;

в абзаці другому слова, букви, знаки та цифру «купівлі електричної енергії електропостачальником визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг купівлі» замінити словами, буквами, знаками та цифрою «корисного відпуску електричної енергії електропостачальника визначається за n-1 днів М, а фактичний обсяг корисного відпуску»;

в абзацах четвертому та шостому слово «купівлі» замінити словами «корисного відпустку», а букву та абревіатуру «у ДПЕ» виключити;

в абзаці восьмому слова «купівлі електричної енергії електропостачальником» замінити словами «корисного відпустку електричної енергії для електропостачальника»;

формули 15 та 16 вважати відповідно формулами 18 та 19;

9) доповнити новою главою такого змісту:

«**8. Визначення нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б»)**

8.1. Нормовані профілі споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») визначаються АКО на підставі даних ОСР/НЕК (які розраховуються відповідно до глав 4, 5 та 6 цього Порядку).

До 3 числа М+1 АКО на власному вебсайті публікує інформацію щодо нормованих профілів споживання (відбору) площадок з інтегральним обліком (група «б») згідно з формою 1, наведеною у додатку 2 до цього Порядку.

8.2. Щодобова частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників *(*) по окремому ОСР/НЕК за М розраховується АКО за формулою

, відн. од., (20)

де – обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за і-ту добу М, кВт·год;

– обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів та електропостачальників за М, кВт·год.

До 3 числа М+1 публікується на вебсайті АКО інформація про величину щодобової частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників за кожну добу М по кожному ОС () згідно з формою 2, наведеною у додатку 3 до цього Порядку.»;

10) у тексті абревіатуру «ДПЕ» замінити абревіатурою «АКО»;

11) додаток вважати додатком 1 та викласти його в новій редакції, що додається;

12) доповнити новими додатками 2 – 4, що додаються.

Директор Департаменту

із регулювання відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ

Додаток 1

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу

**Процедура віднесення площадок вимірювання споживачів до групи «а»**

1. Площадки комерційного обліку за ознаками вимог щодо періодичності проведення вимірювання, формування та передачі даних відносяться до групи «а» та групи «б».

До групи «а» належать площадки комерційного обліку з:

електроустановками з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об’єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів);

генеруючими установками та/або електроустановками зберігання енергії з можливістю відпуску електричної енергії в електричні мережі ОСР або інших користувачів;

електроустановками споживачів, розрахунки яких вимагають здійснення погодинного комерційного обліку спожитої електричної енергії.

2. Площадки комерційного обліку групи «а» мають бути забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії із інтервальними лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку та функціонують у складі автоматизованої системи відповідного ППКО, з гарантованим автоматичним щодобовим дистанційним зчитуванням інтервальних результатів вимірювання, формуванням та передачею до АКО валідованих погодинних фактичних даних комерційного обліку електричної енергії в обсягах та відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

3. Періодичність надсилання макетів з даними комерційного обліку на адресу АКО (ОСР) – щодобово до 08:30 Д+1 за київським часом.

4. До групи «б» належать усі площадки комерційного обліку, які не визначені як площадки комерційного обліку групи «а».

Площадки комерційного обліку групи «б» мають бути забезпечені лічильниками, що встановлені на периметрі цієї площадки комерційного обліку, з гарантованим щомісячним формування та передачею до АКО агрегованих за площадкою фактичних або оціночних даних комерційного обліку електричної енергії щодо обсягів відбору/відпуску електричної енергії за розрахунковий місяць, відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

5. ОСР/НЕК зобов’язаний забезпечити адміністрування реєстраційних записів у реєстрі точок комерційного обліку (далі – Реєстр ТКО) щодо площадок вимірювання групи «а» та «б» усіх споживачів з інформацією про Операторів АСКОЕ/ППКО, що забезпечують формування та відправку даних з відповідних площадок вимірювання.

6. ОСР/НЕК щомісячно до 12:00 15 числа М+1 надає АКО та електропостачальнику зміни до реєстру площадок вимірювання груп «а» та «б».

7. Якщо відповідні засоби погодинного/багатозонного комерційного обліку на площадках вимірювання групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник (за дорученням споживача) із залученням Оператора АСКОЕ/ППКО зобов’язаний забезпечити щодобове зчитування, формування та передачу файлів-макетів 30900 із добовим погодинним графіком споживання електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» (у кВт·год), а також щомісячне надання даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «б» споживача до ОСР/НЕК.

8. Після призначення або зміни Оператора АСКОЕ/ППКО споживач зобов’язаний до 12:00 наступного дня надати до ОСР/НЕК інформацію про суб’єкта господарювання, що виконує функції Оператора АСКОЕ/ППКО для кожної із площадок вимірювання групи «а».

9. Після отримання цієї інформації ОСР/НЕК протягом 2 робочих днів здійснює реєстрацію або внесення змін у реєстраційні дані в Реєстрі ТКО для відповідних площадок вимірювання щодо Операторів АСКОЕ/ППКО шляхом внесення інформації про Оператора АСКОЕ/ППКО до Реєстру з прив’язкою до конкретної площадки вимірювання та повідомляє про це споживача.

10. ОСР/НЕК зобов’язаний безоплатно забезпечити:

щоденний прийом від Операторів АСКОЕ/ППКО даних комерційного обліку електричної енергії з площадок вимірювання групи «а» та формування на їх основі погодинних обсягів споживання електричної енергії в точках комерційного обліку електричної енергії (за площадками вимірювання групи «а»);

відправлення звітів про неотримання даних від Операторів АСКОЕ на вказані цим Оператором АСКОЕ адреси електронної пошти протягом 1 робочого дня;

надання споживачу або визначеному споживачем Оператору АСКОЕ доступу до належних ОСР/НЕК лічильників електричної енергії в точках вимірювання площадок вимірювання групи «а» для зчитування показів лічильників та формування файлів-макетів;

визначення та надання до АКО та електропостачальників графіків та іншої інформації відповідно до цього Порядку.

11. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадках вимірювання, а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/НЕК уповноваженого споживачем Оператора АСКОЕ не пізніше 25 числа поточного місяця вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкориговані до кінця календарного місяця. При незначних відхиленнях (у межах 5 %) дозволяється здійснювати такі коригування без звернення до АКО.

З 1 січня 2024 року для електроустановок з сумарною приєднаною потужністю 150 кВт і більше або загальним середньомісячним обсягом споживання електричної енергії понад 50 тис. кВт·год (фактичним за попередні 12 місяців або заявленим для нових електроустановок) на об’єктах споживачів (крім багатоквартирних житлових будинків та побутових споживачів) ОСР/НЕК використовує затверджений АКО єдиний профіль споживання таких клієнтів, що забезпечує економічний стимул встановлення та/або відновлення систем АСКОЕ.

12. У випадку заміщення даних комерційного обліку електричної енергії ОСР/НЕК має повідомити про це споживача/електропостачальника протягом   
2 робочих днів.

13. ОСР/НЕК щомісячно до 23 числа М-1 повідомляє постачальників по власній території ліцензованої діяльності про перелік площадок вимірювання споживачів групи «а» цих постачальників, які станом на дату подання такої інформації віднесені до групи «а» на М.

При переході площадок вимірювання між групами «а» та «б» ОСР/НЕК до 23 числа М-1 повідомляє споживачів, яким належать такі площадки вимірювання, та постачальників таких споживачів про ці зміни. У разі такої зміни з 23 по останній день М-1 ОСР/НЕК повідомляє про це до 5 числа М.

Додаток 2

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу

Форма 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назва ОСР | Alias ОСР | Коефіцієнти нормованого профілю | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023-06-01T00:00-01:00  - 01:00 | 2023-06-01T01:00-02:00  - 02:00 | 2023-06-01T02:00-03:00  - 03:00 | 2023-06-01T03:00-04:00  - 04:00 | 2023-06-01T04:00-05:00  - 05:00 | 2023-06-01T05:00-06:00  - 06:00 | 2023-06-01T06:00-07:00  - 07:00 | 2023-06-01T07:00-08:00  - 08:00 | 2023-06-01T08:00-09:00  - 09:00 | 2023-06-01T09:00-10:00  - 10:00 | 2023-06-01T10:00-11:00  - 11:00 | 2023-06-01T11:00-12:00 | 2023-06-01T12:00-13:00  - 13:00 | 2023-06-01T13:00-14:00  - 14:00 | 2023-06-01T14:00-15:00  - 15:00 | 2023-06-01T15:00-16:00  - 16:00 | 2023-06-01T16:00-17:00  - 17:00 | 2023-06-01T17:00-18:00  - 18:00 | 2023-06-01T18:00-19:00 | 2023-06-01T19:00-20:00  - 20:00 | 2023-06-01T20:00-21:00  - 21:00 | 2023-06-01T21:00-22:00  - 22:00 | 2023-06-01T22:00-23:00  - 23:00 | 2023-06-01T23:00-24:00  - 24:00 | … | 2023-06-30T23:00-24:00 | Усього |
| НЕК | MGA-00000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |
| … | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 30 |

Додаток 3

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу

Форма 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Назва ОС | Alias ОС | Частка споживання | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2023-06-01 | 2023-06-02 | 2023-06-03 | 2023-06-04 | 2023-06-05 | 2023-06-06 | 2023-06-07 | 2023-06-08 | 2023-06-09 | 2023-06-10 | 2023-06-11 | 2023-06-12 | 2023-06-13 | 2023-06-14 | 2023-06-15 | 2023-06-16 | 2023-06-17 | 2023-06-18 | 2023-06-19 | 2023-06-20 | 2023-06-21 | … | 2023-06-28 | 2023-06-29 | 2023-06-30 | Усього |
| НЕК | MGA-00000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |
| …. | …. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 |

Додаток 4

до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу

**Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання)   
споживачів електропостачальника,**

**які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)**

|  |  |
| --- | --- |
|  | |
| *(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)* |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ЕІС-код X-типу оператора системи** | | | | | | | | |  | | | | **Код ЄДРПОУ оператора системи** | | |  | | | | |  | | | | | |  | **Розрахунковий період** | | | | | | | | | | | |  | |  |  | | | |
|  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | | |  | | |  | |  |  | |  | | | (місяць) | | | | (рік) |  | | | |
| **№ з/п** | | **Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)** | | | | | **Споживач електричної енергії** | | | | **Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)** | | | | | **Постачальник електричної енергії** | | | | | **Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | | | | | **Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | | | | **Покази приладів обліку** | | | | | | | | **Витрати** | | | **Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ,  кВт**·**год** | | | |
| **ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ** | | **Тип комерційного обліку**  **(А** – **група-«а»; Б** – **група** – **«б»)** | | **Клас напруги ТКОЕЕ (1** – **перший;**  **2** – **другий)** | **ЕІС-код X-типу споживача**  **(за наявності)** | **Код ЕДРПОУ споживача** | **Код РНКПО/ІПН споживача** | **Найменування споживача** | **ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника** | **Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника** | | **Тип (1** – **ОСР; 2** – **ОСП;**  **3** – **Виробник)** | **Найменування ОСР/ОП/Виробника** | **ЕІС-код X-типу постачальника** | | **Код ЄДРПОУ постачальника** | **Тип постачальника (1** – **ПУП;**  **2** – **ПОН; 3** – **Постачальник)** | **Найменування постачальника** | **Дата (1** – **31)** | | Година (1 – 24) | | | | **Дата (1** – **31)** | | | Година (1 – 24) | | у розрахунковому періоді | у попередньому періоді | | Різниця показників | Розрахунковий коефіцієнт K=K(ТС)хК(ТН) | | Кількість спожитої електричної енергії | | у ЛЕП кВт·год | | у ТМ кВт·год |  | | | |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | | 11 | 12 | 13 | | 14 | 15 | 16 | 17 | | 18 | | | | 19 | | | 20 | | 21 | 22 | | 23 | 24 | | 25 | | 26 | | 27 | 28 | | | |
|  | |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |  |  |  |  | |  | | | |  | | |  | |  |  | |  |  | |  | |  | |  |  | | | |
|  | |  | | **Усього по постачальнику** | | | | | | | | | | | | |  | | | |  |  | | |  |  | | |  | |  | | |  | | |  | |  | |  |  | |  |  |  | |
|  |  | |  | | **Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі** | | | | | | | | | | | | | | | |  |  | |  | | |

*Примітка: Звіт надається в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) оператора системи (або уповноваженого представника) та кваліфікованої електронної печатки оператора системи (у разі наявності) або в паперовому вигляді, підписаному керівником (власником) оператора системи (або уповноваженим представником) та скріпленого печаткою (у разі наявності).*