ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

29.03.2019 № 450

(в редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ОСР, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1‑НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 1) та додатка до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг   
(далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про [Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19), [«Про інформацію»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2657-12), [«Про доступ до публічної інформації»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2939-17);

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП   
від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єктів господарської діяльності з розподілу електричної енергії.

**2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring\_DS@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 1 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов’язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 1 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов’язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронному вигляді (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s») в якому зазначаються причини внесення змін.

**3. Порядок заповнення форми звітності № 1**

3.1. У розділі I «Загальна інформація про оператора системи розподілу» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСР на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:

1. у рядках 005 – 020 «Структура власності (акції, частки, паї) ОСР (розшифрувати в додатку), у тому числі:» зазначається структура власності ОСР, яка розшифровується в додатку «Структура власності оператора системи розподілу» до форми звітності № 1;
2. у рядку 025 «Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР, у тому числі:» вказується загальна площа території, на якій здійснюється діяльність ОСР;
3. у рядку 030 «міська» вказуються дані щодо площі міської території (міста та селища міського типу), на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР;
4. у рядку 035 «сільська» вказуються дані щодо площі сільської території, на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР;
5. у рядку 040 «Загальна довжина електричних мереж ОСР по трасі, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСР по трасі, що розраховується як сума рядків 045 і 070;
6. у рядку 045 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСР по трасі та за ступенями напруги   
   (рядки 046 – 065);
7. у рядку 070 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСР по трасі та за ступенями напруги   
   (рядки 075 – 090);
8. у рядку 095 «Загальна довжина електричних мереж ОСР по колах, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСР по колах, що розраховується як сума рядків 100 і 125;
9. у рядку 100 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСР по колах та за ступенями напруги   
   (рядки 101 – 120);
10. у рядку 125 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСР по колах та за ступенями напруги   
    (рядки 130 – 145);
11. у рядку 150 «Кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів, у тому числі:» вказується загальна кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій та розподільних пунктів, яка визначається як сума рядків 155, 185 та 205;
12. у рядку 155 «відходять від підстанцій ВН/СН:» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній) середньої напруги, що відходять від підстанцій з високої напруги (ВН) на середню напругу (СН), а також фідерів (ліній) середньої напруги, що відходять від підстанцій оператора системи передачі та за ступенями напруги (рядки 160 та 165);
13. у рядку 170 «з них оснащені SCADA\*» вказуються сумарні дані щодо фідерів (ліній), що оснащені SCADA (засобами телеуправління) та за ступенями напруги (рядки 175 – 180);
14. у рядку 185 «відходять від підстанцій СН/СН» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів з середньої напруги (CH) на середню напругу (СН), та за ступенем напруги 6 – 20 кВ (рядок 190);
15. у рядку 195 «з них оснащені SCADA\*» вказуються сумарні дані щодо фідерів (ліній), що оснащені SCADA (засобами телеуправління) та за ступенем напруги 6 – 20 кВ (рядок 200);
16. у рядку 205 «відходять від підстанцій СН/НН:» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів з середньої напруги (CH) на низьку напругу (НН) та за ступенем напруги 0,4 кВ (рядок 210);
17. у рядку 215 «Сумарна кількість власних трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується загальна кількість власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів (у тому числі без трансформаторів) за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 220, 240 та 255;
18. у рядку 220 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій ВН/СН (ВН/СН/НН) та за ступенями напруги (рядки 225 – 235);
19. у рядку 240 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН та за ступенями напруги (рядки 241 – 250);
20. у рядку 255 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів (у тому числі без трансформаторів) СН/НН та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 260);
21. у рядку 265 «Сумарна потужність власних трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується сумарна потужність власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 270, 290 та 305;
22. у рядку 270 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій ВН/СН (ВН/СН/НН) та за ступенями напруги (рядки 275 – 285);
23. у рядку 290 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН та за ступенями напруги (рядки 291 – 300);
24. у рядку 305 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 310);
25. у рядку 315 «Обладнання для компенсації реактивної потужності, встановлене у розподільчій мережі» зазначаються дані щодо кількості одиниць обладнання (установок) для компенсації реактивної потужності, встановлених у розподільчій мережі;
26. у рядку 320 «Загальна потужність обладнання для компенсації реактивної потужності, встановленого у розподільчій мережі» зазначаються дані щодо загальної потужності обладнання для компенсації реактивної потужності, встановленого в розподільчій мережі;
27. у рядку 325 «Загальна довжина електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР:» зазначається довжина мереж основного споживача, яку ОСР використовує для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР, зокрема на основі договору про спільне використання технологічних електричних мереж. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 330 і 350;
28. у рядку 330 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 331 – 345);
29. у рядку 350 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 351 – 365);
30. у рядку 370 «Сумарна кількість трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовуються для розподілу електричної енергії, з них:» зазначається інформація щодо загальної кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів основного споживача, що використовуються ОСР для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 371, 375 і 390;
31. у рядку 371 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій ВС/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 372 – 374);
32. у рядку 375 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги   
    (рядки 380 та 385);
33. у рядку 390 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/НН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенем напруги   
    6 – 20/0,4 кВт (рядок 395);
34. у рядку 400 «Сумарна потужність трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовуються для розподілу електричної енергії, з них:» зазначається інформація щодо загальної кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів основного споживача, що використовуються ОСР для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 401, 405 і 420;
35. у рядку 401 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій ВН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги   
    (рядки 402 – 404);
36. у рядку 405 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 410 – 415);
37. у рядку 420 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/НН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенем напруги   
    6 – 20/0,4 кВ (рядок 425);
38. у рядку 430 «Загальна довжина «безхазяйних» мереж, з них:» вказується інформація щодо загальної довжини мереж на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 435 і 455;
39. у рядку 435 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги   
    (рядки 440 – 450);
40. у рядку 455 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги   
    (рядки 460 – 470);
41. у рядку 475 «Сумарна кількість «безхазяйних» трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується загальна кількість трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 480 і 495;
42. у рядку 480 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 485 та 490);
43. у рядку 495 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 500);
44. у рядку 505 «Сумарна потужність «безхазяйних» трансформаторних ПС, РП, з них:» зазначається інформація щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 510 і 525;
45. у рядку 510 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 515 та 520);
46. у рядку 525 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 530);
47. у рядку 535 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 540 та 560;
48. у рядку 565 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 570 та 590.

3.2. У розділі ІІ «Збитки від пошкодження електричних мереж та страхові витрати» зазначається інформація щодо збитків, понесених ОСР від пошкодження ліній електропередач (далі – ЛЕП) та трансформаторних підстанцій, а також страхових витрат станом на кінець попереднього періоду та на кінець звітного періоду:

1) у рядку 595 «Розмір збитків від пошкодження ЛЕП та трансформаторних ПС унаслідок:» зазначається сумарний розмір збитків, понесених ОСР від пошкодження ЛЕП і трансформаторних підстанцій та внаслідок стихійних лих (рядок 600), техногенних катастроф (рядок 605) і протиправних дій третіх осіб, у тому числі внаслідок військових дій (рядок 610), за залишковою вартістю;

2) у рядку 615 «Страхові платежі:» зазначається сумарний розмір страхових платежів, у тому числі за договорами обов’язкового страхування (рядок 620) та за договорами добровільного страхування (рядок 625);

3) у рядку 630 «Страхове відшкодування:» зазначається сумарний розмір страхового відшкодування, у тому числі за договорами обов’язкового страхування (рядок 635) та за договорами добровільного страхування (рядок 640);

4) у рядку 645 «Кількість страхових випадків» зазначається фактична кількість страхових випадків протягом звітного періоду.

3.3. У розділі І «Інформація щодо акцій компаній\*» додатка відображається інформація щодо кількості та ціни акцій (якщо за організаційно-правовою формою ОСР є публічним акціонерним товариством або приватним акціонерним товариством) станом на початок (графа 1) та кінець (графа 2) звітного періоду:

1) у рядку 005 «Кількість акцій, у тому числі:» зазначається сумарна кількість акцій акціонерного товариства, у тому числі простих (рядок 010) та привілейованих (рядок 015) акцій;

2) у рядку 025 «простої» зазначається ціна однієї простої акції;

3) у рядку 030 «привілейованої» зазначається ціна однієї привілейованої акції.

У розділі ІІ «Інформація про учасників у структурі власності ОСР» додатка відображається інформація про учасників у структурі власності ОСР:

1) у графі 1 «ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток» зазначається:

щодо фізичних осіб – громадян України, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток ОСР – прізвище, ім’я та по батькові особи згідно з паспортом;

щодо фізичних осіб – іноземців та осіб без громадянства, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток ОСР – повне ім’я англійською мовою та його транслітерація українською мовою;

щодо юридичних осіб України, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток ОСР – повне найменування українською мовою відповідно до установчих документів;

щодо юридичних осіб інших держав, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток ОСР – повне найменування англійською мовою та його транслітерація українською мовою;

2) у графі 2 «Тип особи (Д, ПК, ТГ, ФО, ЮО)» зазначається тип особи у вигляді літер:

«Д» – для держави (в особі відповідного державного органу);

«ПК» – для публічної компанії;

«ТГ» – для територіальної громади (в особі відповідного органу місцевого самоврядування);

«ФО» – для фізичної особи;

«ЮО» – для юридичної особи;

3) у графі 3 «Інформація про особу (громадянство, юридичне місцезнаходження)» зазначається:

щодо фізичних осіб – громадянство, країна, місце проживання (повна адреса), серія та номер паспорта, найменування органу, що його видав, і дата видачі паспорта;

щодо юридичних осіб України – місцезнаходження (повна адреса), код за ЄДРПОУ;

щодо іноземних юридичних осіб – місцезнаходження (повна адреса) українською та англійською мовами, ідентифікаційний код із витягу з торговельного, банківського, судового реєстру або іншого офіційного документа, що підтверджує реєстрацію іноземної юридичної особи в країні, у якій зареєстровано її головний офіс;

4) у графі 4 «Участь особи в компанії, %/пряма» зазначається відсоток прямої участі особи в ОСР. Пряма участь особи в компанії – володіння самостійно або спільно часткою статутного капіталу юридичної особи на праві власності;

5) у графі 5 «Участь особи в компанії, %/опосередкована» зазначається відсоток опосередкованої участі особи в ОСР. Опосередкована участь особи в компанії – володіння, яке настає, якщо особа самостійно або спільно з іншими особами має пряме володіння участю в статутному капіталі власника участі (юридичної особи) статутного капіталу компанії, та/або набуває права голосу на загальних зборах учасників компанії за дорученням учасника (учасників);

6) у графі 6 «Участь особи в компанії, %/сукупна» зазначається сума значень граф 4 та 5;

7) у графі 7 «Опис взаємозв'язку та частка участі, %» зазначаються взаємозв’язки особи з ОСР та частка участі:

якщо особа має тільки пряму участь у компанії, зазначається, що особа є акціонером (учасником) компанії та частка такої участі;

якщо особа має опосередковану участь у компанії, зазначаються всі особи, через яких особа має опосередковану участь у компанії та частка такої   
участі, – щодо кожної ланки в ланцюгу володіння участю в компанії.

**4. Порядок формування назви файлів з формами звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірках, що відкриті для заповнення. Значення у захищених комірках розраховуються за формулою автоматично (за умови правильності заповнення) та не потребують ручного введення даних.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1 здійснюється таким чином:

ХХХХХХХХ\_1D\_YY,

де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «ХХХХХХХХХХ» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«YY**»** – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 1, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту

ліцензійного контролю Ярослав ЗЕЛЕНЮК