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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП

від 06.02.2024 № 234)

**ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)** «**Звіт про обсяги 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 № 5‑НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 5) та додатків 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);

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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 № 310 (далі – Кодекс комерційного обліку), 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 5 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 5 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

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.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності 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 супровідним листом на електрону адресу [box@nerc.gov.ua](mailto:box@nerc.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності 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.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 5.

2.5. Усі показники форми звітності № 5 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 № 5 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 5 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, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модуля збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

**3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 5**

* 1. У розділі I «Загальна інформація про обсяг розподіленої електричної енергії мережами ОСР» відображається інформація щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, транзиту, відбору/відпуску електричної енергії по 1 класу напруги (графа 1), по 2 класу напруги (графа 2), разом (графа 3) та за торговими зонами (графи 4 та 5):

1. у рядку 005 «Загальний обсяг прийому (надходження) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР\*, у т. ч.:»вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів прийому (надходження) електричної енергії в мережі ОСР (у тому числі мережами інших власників електричних мереж) та за учасниками ринку, з мереж яких надходить електрична енергія (рядки 010 – 040). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 010 – 040;
2. у рядку 045 «Загальний обсяг віддачі електричної енергії з мереж території ліцензованої діяльності ОСР\*, у т. ч.:»вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів віддачі електричної енергії з мереж ОСР (у тому числі мережами інших власників електричних мереж) та за учасниками ринку, у мережі яких віддається електрична енергія (рядки 050 – 085). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 050 – 085;
3. у рядку 090 «Витрати електричної енергії в системі розподілу» зазначаються обсяги витрат електричної енергії в системі розподілу. Значення цього рядка дорівнює різниці рядків 005 та 045;
4. у рядку 095 «витрати в мережах основних споживачів» зазначаються обсяги технологічних витрат електричної енергії в мережах основних споживачів, приєднаних до мереж системи розподілу, розраховані відповідно до вимог глави 5.9 розділу V Кодексу комерційного обліку;
5. у рядку 100 «обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються обсяги спожитої електричної енергії споживачами без договору постачання електричної енергії споживачу та які не укладали договір про врегулювання небалансів з оператором системи передачі, а також після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення;
6. у рядку 105 «Обсяг транзиту електричної енергії мережами ОСР в мережі інших учасників ринку» зазначаються технологічні обсяги транзиту електричної енергії (перетікань електричної енергії між електроустановками одної або більше сторін через електроустановки ОСР). Обсяг транзиту електричної енергії розраховується як сума обсягів віддачі в мережі інших операторів систем, а також обсягів віддачі виробникам електричної енергії, що перетікає їх мережами в мережі інших учасників ринку (не використовується на власні потреби виробника);
7. у рядку 110 «Обсяг відбору електричної енергії\*\*, у т. ч.:» зазначаються дані щодо обсягів відбору електричної енергії (додатне сальдо перетоків електричної енергії між областю/площадкою комерційного обліку ОСР та однією або декількома суміжними з нею областями/площадками, визначене за встановлений інтервал часу) від інших учасників ринку. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 115, 120, 180, 185, 190, 195 та 196;
8. у рядку 115 «від мереж ОСП» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж оператора системи передачі;
9. у рядку 120 «від виробників електричної енергії, у т. ч.:» вказуються дані щодо обсягів відбору електричної енергії від виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також залежно від типу електростанції (рядки 125 – 145 та 175). Обсяги відбору від виробників мають відповідати даним, зазначеним в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків. У разі наявності в області/площадці комерційного обліку виробника точок комерційного обліку за різними класами напруги обсяги відбору такого виробника враховуються у графі 1. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 125 – 145 та 175;
10. у рядку 145 «ВДЕ:» вказуються дані щодо обсягів відбору електричної енергії від виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також залежно від виду відновлюваного джерела енергії (рядки 150 – 170). У цьому рядку вказуються сальдовані значення протягом періоду в одну годину;
11. у рядку 180 «від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановками» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановками, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру;
12. у рядку 185 «від мереж непобутових споживачів з власними генеруючими установками» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від непобутових споживачів з власними генеруючими електроустановками;
13. у рядку 190 «від мереж суміжних ОСР» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж суміжних ОСР;
14. у рядку 195 «від мереж малих систем розподілу» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж малих систем розподілу;

16) у рядку 196 «від операторів УЗЕ» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від операторів установок зберігання, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

17) у рядку 200 «Обсяг відпуску електричної енергії (розподілена електрична енергія)\*\*, у т. ч.:» зазначаються дані щодо обсягів відпуску/розподілу електричної енергії (від’ємне сальдо перетоків електричної енергії між областю/площадкою комерційного обліку ОСР та однією або декількома суміжними з нею областями/площадками, визначене за встановлений інтервал часу) іншим учасникам ринку. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 205, 220, 255, 260, 265, 270 та 326;

18) у рядку 205 «побутовим споживачам, з них:» зазначається сумарний обсяг розподіленої електричної енергії побутовим споживачам, приєднаним до мережі ОСР (у тому числі споживачам, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачам)), та за категоріями побутових споживачів (рядки 210 та 215). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 210 та 215;

1. у рядку 220 «непобутовим споживачам (крім малих систем розподілу), з них:» зазначається сумарний обсяг розподіленої електричної енергії непобутовим споживачам, приєднаним до мережі ОСР (у тому числі споживачам, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачам)), та за категоріями непобутових споживачів (рядки 225 – 250). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 225 – 240;
2. у рядку 255 «малим системам розподілу» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії малим системам розподілу;
3. у рядку 260 «для власних господарських потреб ОСР» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії для забезпечення господарської діяльності оператора системи розподілу;
4. у рядку 265 «для господарських потреб ОСП» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії для забезпечення господарської діяльності оператора системи передачі;
5. у рядку 270 «виробникам електричної енергії, у т. ч.:» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії виробникам електричної енергії, приєднаним до мереж ОСР, а також залежно від типу електростанції (рядки 275 – 295 та 315). Обсяги відпуску виробникам мають корелювати з даними, зазначеними в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків. У разі наявності в області/площадці комерційного обліку виробника точок комерційного обліку за різними класами напруги обсяги відпуску такого виробника враховуються у графі 1. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 275 – 295 та 315;
6. у рядку 295 «ВДЕ:» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії виробникам електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, приєднаним до мереж ОСР, а також залежно від виду відновлюваного джерела енергії (рядки 300 – 320). У цьому рядку вказуються сальдовані значення протягом періоду в одну годину;

20) у рядку 326 «операторам УЗЕ» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії операторами установок, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

1. у рядку 330 «Обсяги відпуску (розподілу) мережами основних споживачів» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж (рядок 335), та по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж (рядок 350). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 335 та 350;
2. у рядку 335 «по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж, та за категоріями споживачів (рядки 340 та 345). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 340 та 345;
3. у рядку 350 «по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж, та за категоріями споживачів (рядки 355 та 360). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 355 та 360.
   1. У розділі ІI «Інформація для розрахунку ЕКПТВЕ» відображається інформація для розрахунку економічного коефіцієнту прогнозованих технологічних витрат електричної енергії у розрізі класів напруги (графи 1, 2) і разом (графа 3):
4. у рядку 365 «Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВт∙год» зазначається обсяг розподілу електричної енергії споживачам, який визначений відповідно до актів приймання-передачі електричної енергії, та операторам установок зберігання безпосередньо на класі напруги;
5. у рядку 370 «Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.» зазначається економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затверджений НКРЕКП на звітний період;
6. у рядку 375 «Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВт∙год» зазначаються нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період відповідно до протоколу затвердження НХТВЕ;
7. у рядку 125 «Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВт∙год» зазначається обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, який розраховується за такими формулами:

для 1 класу

, (1)

для 2 класу

, (2)

де – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на 1 класі напруги (рядок 365, графа 1), тис. кВт∙год;

– фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на 2 класі напруги (рядок 365, графа 2), тис. кВт∙год;

К1, К2 – економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, встановлені відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року   
№ 981 (в. о.).

* 1. У додатку 1 «Обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо споживачів без електропостачальника, які мають чинний договір споживача про надання послуг з розподілу з ОСР та які не укладали договір про врегулювання небалансів з оператором системи передачі, або здійснювали споживання електричної енергії після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, у розрізі електропостачальника (попереднього електопостачальника) (графи 1 – 3), причини здійснення розподілу електричної енергії такому споживачу (графа 4) та обсягів спожитої електричної енергії (графа 5).
  2. У додатку 2 «Обсяги відбору та відпуску виробникам електричної енергії» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо встановленої (приєднаної) потужності об'єктів виробника на території ліцензійної діяльності ОСР станом на кінець кварталу (графа 1), обсягів відбору (графа 2) та відпуску (графа 3) виробникам електричної енергії у звітному періоді у розрізі виробників електричної енергії.

Обсяги відбору та відпуску мають відповідати даним актів звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між ОСР та відповідним виробником та відповідати обсягам, зазначеним в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 5 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 № 5 здійснюється таким чином:

ХХХХХХХХ\_5D\_ММ\_YY,

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

«ММ» – номер звітного місяця;

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

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 5, 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