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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП

від \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)** «**Звіт про доступ та приєднання до системи 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 (далі – ОСР, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 7) 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);

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (далі – КСР), 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, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика);

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 № 7 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 7 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 7.

2.5. Усі показники форми звітності № 7 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 № 7 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 7 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 7 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 № 7, 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. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 7**

* 1. У розділі І «Інформація щодо кількості договорів» відображається інформація щодо кількості укладених договорів оператором системи розподілу станом на 01.01 (графа 1), 01.04 (графа 2), 01.07 (графа 3), 01.10 (графа 4) та 31.12 (графа 5) звітного року:

1. у рядку 005 «Загальна кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу, з них:» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 та 025.

Дані щодо кількості договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу мають узгоджуватись з даними розділу I «Характеристика користувачів системи розподілу» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;

1. у рядку 010 «з побутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з побутовими споживачами та за категоріями побутових споживачів (рядки 015 та 020);
2. у рядку 025 «непобутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з непобутовими споживачами та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 – 055). Значення рядка 025 дорівнює сумі значень рядків 030 та 045.

Категорія непобутового споживача визначається за сумарною потужністю об’єктів споживача відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

1. у рядку 060 «Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії. Значення рядка 060 дорівнює сумі значень рядків 065 та 080;
2. у рядку 065 «з побутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг комерційного обліку електричної енергії з побутовими споживачами та за категоріями побутових споживачів (рядки 070 та 075). Значення рядка 065 дорівнює сумі значень рядків 070 та 075;
3. у рядку 080 «непобутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг комерційного обліку електричної енергії з непобутовими споживачами та за категоріями непобутових споживачів (рядки 085 – 110). Значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 085 та 100

Категорія непобутового споживача визначається за сумарною потужністю об’єктів споживача відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

1. у рядку 115 «Кількість договорів про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з основними споживачами договорів про спільне використання технологічних електричних мереж. Дані цього рядка мають узгоджуватись з даними щодо кількості основних споживачів розділу ІІ «Інформація щодо спільного використання технологічних мереж» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;
2. у рядку 120 «Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та електропостачальниками договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії. Дані цього рядка мають узгоджуватись з даними щодо кількості електропостачальників розділу I «Характеристика постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР» форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»;
3. у рядку 125 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та виробниками договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;
4. у рядку 130 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та суміжними ОСР договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;
5. у рядку 131 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором малої системи розподілу» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та оператором малої системи розподілу договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;
6. у рядку 132 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та оператором установки зберігання електричної енергії договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;
7. у рядку 133 «Кількість договорів про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та споживачем договорів про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.
   1. У розділі IІ «Інформація щодо запитів на укладення договорів з оператором системи розподілу» відображається інформація щодо запитів від користувачів стосовно укладення договорів з оператором системи розподілу та випадків відмови в укладенні договору:
8. у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2, 5, 12, 13, 14 та 15;
9. у графах 2 – 15 зазначаються дані за категоріями користувачів: побутових споживачів (графи 2 – 4), непобутових споживачів (графи 5 – 11), виробників електричної енергії (графа 12), електропостачальників (графа 13), операторів малих систем розподілу (графа 14) та операторів установок зберігання енергії (графа 15);
10. у рядку 135 «Кількість запитів на укладення договору про надання послуг з розподілу» відображається інформація щодо кількості запитів на укладення договору про надання послуг з розподілу (кількість отриманих заяв від користувачів на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або заяв-приєднань до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). У цьому рядку відображається інформація як щодо договорів, які укладаються в результаті надання послуги з приєднання до електричних мереж, так і у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки;
11. у рядку 140 «Кількість випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з розподілу» відображається інформація щодо кількості випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з розподілу. У цьому рядку відображається інформація як щодо договорів, які укладаються в результаті надання послуги з приєднання до електричних мереж, так і у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки;
12. у рядку 145 «Кількість запитів на укладення договору про надання послуг комерційного обліку» відображається інформація щодо кількості запитів на укладення договору про надання послуг з комерційного обліку;
13. у рядку 150 «Кількість випадків відмови в укладенні договору про надання послуг комерційного обліку» відображається інформація щодо кількості випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з комерційного обліку.

3.3. У розділі III «Інформація щодо приєднання до системи розподілу» відображається інформація щодо запитів на приєднання та реалізації приєднань:

1. у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2, 6 та 10;
2. у графах 2 – 8 зазначаються дані за категоріями замовників: фізичних осіб (графи 2 – 5), юридичних осіб (графи 6 – 9), інших операторів систем розподілу (графа 9) у розрізі приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії (графи 3 та 6), виробництва (графи 4 та 7) електричної енергії та зберігання енергії (графи 5 та 9);
3. у рядку 155 «Кількість запитів на приєднання» відображаються сумарні дані щодо кількості запитів на приєднання до мереж ОСР (кількість заяв про приєднання від замовників);
4. у рядку 160 «Кількість випадків повернення замовнику заяви про приєднання (розшифрувати в додатку 1)» вказується кількість випадків відмови у приєднанні до мереж ОСР (повернено заяви про приєднання);
5. у рядку 165 «Кількість реалізованих приєднань, з них:» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань у звітному періоді (кількість укладених актів щодо надання послуги з приєднання), у тому числі приєднань, реалізація яких розпочалась у попередні періоди. Значення рядка 165 дорівнює сумі значень рядків 170 та 220;
6. у рядку 170 «Нове приєднання» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених нових приєднань та за типами приєднань (рядки 175 – 190). Значення рядка 170 дорівнює сумі значень рядків 175 та 190;
7. у рядку 200 «Зміна технічних параметрів» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань з метою зміни технічних параметрів та за типами приєднань (рядки 205 – 220). Значення рядка 200 дорівнює сумі значень рядків 205 та 220;
8. у рядку 225 «Кількість реалізованих приєднань до електричних мереж інших суб'єктів господарювання» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань до електричних мереж інших суб’єктів господарювання, що здійснюються згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV КСР;
9. у рядку 230 «Кількість реалізованих приєднань тимчасових (сезонних) об’єктів» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань тимчасових (сезонних) об’єктів (пересувних розважальних закладів, тимчасових споруд для здійснення господарської діяльності, бурових, земснарядів тощо), що здійснюються згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV КСР;
10. у рядку 235 «Залишились незавершеними у звітному періоді (перенесені на наступний період)» відображаються сумарні дані щодо приєднань, які залишилися незавершеними у звітному періоді та будуть виконані в наступних періодах (для яких триває процедура надання послуги з приєднання), та за типами приєднань (рядки 240 – 255). Значення рядка 235 дорівнює сумі значень рядків 240 та 255;
11. у рядку 260 «Середня тривалість виконання робіт з приєднання» відображаються сумарні дані щодо середньої тривалості виконання робіт з приєднання, які були завершені у звітному періоді (незалежно від дати початку приєднання), та за типами приєднань (рядки 265 – 280).

Тривалість виконання робіт з приєднання дорівнює кількості календарних днів, починаючи з наступного дня від дати оплати замовником послуги з приєднання до дати подачі напруги та надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання. Значення рядка 265 дорівнює середньозваженому (на кількість реалізованих приєднань) значенню рядків 270 та 275.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо потужності приєднання» відображається інформація щодо кількості та потужності реалізованих приєднань протягом звітного періоду та вартості виконання приєднань:

1. у графах 1 – 4 відображається інформація щодо здійснених у звітному періоді стандартних приєднань: кількість приєднань (графи 1 та 3) та їх приєднана потужність (графи 2 та 4);
2. у графах 5 та 6 відображається інформація щодо суми коштів, які ОСР отримав за надані у звітному періоді послуги зі стандартного приєднання за ступенями потужності приєднань (величина надходження коштів за договорами про приєднання), без ПДВ. Тобто зазначається інформація щодо приєднань, завершених у звітному періоді, що включає кошти, отримані за відповідні приєднання протягом попередніх періодів;
3. у графах 7 та 8 відображається інформація щодо фактичних витрат під час надання послуг зі стандартного приєднання за ступенями потужності приєднань, що включає сукупні фактичні витрати за приєднання об'єктів замовників, приєднання яких завершено у звітному періоді, які визначаються відповідно до Методики, без ПДВ;
4. у графах 9 та 10 відображається інформація щодо здійснених у звітному періоді нестандартних приєднань: кількість здійснених приєднань (графа 9) та їх приєднана потужність (графа 10);
5. у графі 11 «сума, отримана ОСР за надані послуги з приєднання (без ПДВ)» відображається інформація щодо суми коштів, які ОСР отримав за надані у звітному періоді послуги з нестандартного приєднання, без ПДВ. Тобто зазначається інформація щодо приєднань, завершених у звітному періоді, що включає кошти, отримані за відповідні приєднання протягом попередніх періодів;
6. у графі 12 «фактичні витрати під час надання послуг з приєднання (без ПДВ)» зазначаються фактичні витрати, що виникають під час надання послуг з нестандартного приєднання, які включають сукупні фактичні витрати за приєднання об'єктів замовників, приєднання яких завершено у звітному періоді, які визначаються відповідно до Методики, без ПДВ;
7. у рядку 285 «Приєднання електроустановок замовників, з них:» відображається сумарна інформація щодо приєднань електроустановок замовників протягом звітного періоду. Значення рядка 285 дорівнює сумі значень рядків 290, 305 та 370;
8. у рядку 290 «електроустановок фізичних осіб:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок фізичних осіб, у тому числі призначених для споживання електричної енергії (рядок 295) та виробництва електричної енергії (рядок 300) та установок зберігання енергії (рядок 301). Значення рядка 290 дорівнює сумі значень рядків 295, 300 та 301;
9. у рядку 305 «електроустановок юридичних осіб:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок юридичних осіб, у тому числі призначених для споживання електричної енергії (рядок 310), виробництва електричної енергії (рядок 315) та установок зберігання енергії (рядок 366). Значення рядка 305 дорівнює сумі значень рядків 310, 315 та 366;
10. у рядку 315 «призначених для виробництва» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також за типами електростанцій (рядки 320 – 335, 365) та видами відновлюваних джерел енергії (рядки 340 – 360). Значення рядка 315 дорівнює сумі рядків 320 – 335 та 365;
11. у рядку 370 «операторів суміжних систем розподілу» зазначається інформація щодо приєднань електроустановок операторів суміжних систем розподілу.

3.5. Дані у розділах ІІІ та IV щодо реалізації приєднань мають узгоджуватись з даними Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання згідно з додатком 1 до Методики.

3.6. У розділі V «Інформація щодо лічильників електричної енергії, встановлених у споживачів/користувачів» відображається інформація щодо встановлених у користувачів лічильників на початок (графи 1, 3, 5 та 7) та кінець (графи 2, 4, 6 та 8) звітного періоду, усього (графи 1 та 2) та за типами лічильників (графи 3 – 8):

1. у рядку 375 «Кількість лічильників електричної енергії у користувачів, у т. ч.:» відображається сумарна інформація щодо кількості лічильників електричної енергії у користувачів, приєднаних до мереж ОСР та мереж основного споживача. Значення рядка 415 дорівнює сумі значень рядків 380, 400, 435 – 445;
2. у рядку 380 «побутових споживачів:» зазначаються сумарні дані щодо лічильників побутових споживачів та за категоріями побутових споживачів (рядки 385 – 395). Значення рядка 380 дорівнює сумі значень рядків 385 та 395;
3. у рядку 400 «непобутових споживачів, крім малих систем розподілу» зазначаються сумарні дані щодо лічильників непобутових споживачів (крім малих систем розподілу) та за категоріями непобутових споживачів (рядки 405 – 430). Значення рядка 400 дорівнює сумі значень рядків 405 та 420;
4. у рядку 435 «малих систем розподілу» зазначаються дані щодо лічильників малих систем розподілу;
5. у рядку 440 «виробників електричної енергії» зазначаються дані щодо лічильників виробників електричної енергії;
6. у рядку 445 «операторів суміжних систем розподілу» зазначаються дані щодо лічильників операторів суміжних систем розподілу, що адмініструються оператором системи розподілу;
7. у рядку 446 «операторів УЗЕ» зазначаються дані щодо лічильників операторів установок зберігання енергії, що адмініструються оператором системи розподілу;
8. у рядку 450 «Кількість точок комерційного обліку з безобліковим споживанням» відображається сумарна інформація щодо кількості точок комерційного обліку, приєднаних до мереж ОСР та мереж основного споживача, з безобліковим споживанням.

3.7. У розділі VІ «Інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів електричної енергії» відображається інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів протягом звітного періоду:

1. у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2 та 5;
2. у графах 2 – 11 зазначаються дані за категоріями користувачів: побутових споживачів (графи 2 – 4), непобутових споживачів (графи 5 – 11);
3. у рядку 455 «Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді;
4. у рядку 460 «ОСР, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою ОСР;
5. у рядку 465 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість за надані послуги з розподілу у звітному періоді за ініціативою ОСР;
6. у рядку 470 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою електропостачальника;
7. у рядку 475 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію у звітному періоді за ініціативою електропостачальника;
8. у рядку 480 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою споживача;
9. у рядку 485 «Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді;
10. у рядку 490 «ОСР, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою ОСР;
11. у рядку 495 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість за надані послуги з розподілу за ініціативою ОСР;
12. у рядку 500 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою електропостачальника;
13. у рядку 505 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію за ініціативою електропостачальника;
14. у рядку 510 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою споживача;
15. у рядку 515 «Кількість випадків самовільного підключення споживачів» зазначаються дані щодо кількості підключень до мереж ОСР та/або споживання електричної енергії без укладення передбачених чинним законодавством договорів або не санкціоноване (не погоджене) ОСР підключення після припинення електроживлення;
16. у рядку 520 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом (кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);
17. у рядку 525 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом (кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);
18. у рядку 530 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з розподілу до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відключення електроживлення);
19. у рядку 535 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з розподілу до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відключення електроживлення);
20. у рядку 540 «Максимальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з розподілу до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відновлення електроживлення);
21. у рядку 545 «Мінімальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з розподілу до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відновлення електроживлення).

3.8. Додаток  1 «Інформація щодо випадків повернення замовнику заяви про приєднання» до форми звітності № 7 (далі – додаток 1) подається ОСР до НКРЕКП разом із формою звітності № 7 в електронному вигляді на адресу: monitoring\_DS@nerc.gov.ua у форматі, визначеному пунктом 2.3 глави 2 цієї Інструкції.

У додатку 1 відображається інформація щодо кількості замовників, яким було повернено заяву про приєднання у розрізі категорій замовників (графи 1 – 3), та причин відмови.

3.9. Додаток  2 «Відшкодування за перевищення строків надання послуги з приєднання» до форми звітності № 7 (далі – додаток 2) подається ОСР до НКРЕКП разом із формою звітності № 7 в електронному вигляді на адресу: monitoring\_DS@nerc.gov.ua у форматі, визначеному пунктом 2.3 глави 2 цієї Інструкції.

У додатку 2 відображається інформація щодо кількості випадків, загальної суми пені, наданої за кожен день прострочення виконання приєднання, та загальної суми зменшення плати за приєднання у звітному періоді, що здійснюється у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого договором про приєднання, для стандартного (графи 1 – 6) та нестандартного (графи 7 – 9) приєднань у розрізі категорій замовників (рядки 005 – 015).

Дані у додатку 2 щодо відшкодування мають узгоджуватись з даними Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання згідно з додатком 1 до Методики.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 7 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 № 7 здійснюється таким чином:

ХХХХХХХХ\_6D \_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 № 7, 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