

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

20 грудня 2019 року № 2897

**Інструкція
щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги»**

1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» (далі – форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та її територіальних органів.

1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:
законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»;

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 з розподілу електричної енергії.

1.3. У цій Інструкції терміни вживаються в таких значеннях:

небаланс – різниця між обсягом звітних технологічних витрат електричної енергії та обсягом технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахованих відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії;

обсяг сальдованого надходження електричної енергії на 1 клас напруги – обсяг електричної енергії, що складається із суми значень: обсягу сальдованого надходження електричної енергії на 2 клас напруги, розподілу електричної енергії на 1 класі напруги споживачам 1 класу, які розташовані на території

здійснення ліцензованої діяльності оператора системи розподілу та обсягу звітних технологічних витрат електричної енергії на 1 класі напруги;

обсяг сальдованого надходження електричної енергії на 2 клас напруги – обсяг електричної енергії, що складається із суми значень: обсягу розподілу електричної енергії на 2 класі напруги споживачам 2 класу та обсягу звітних технологічних витрат електричної енергії на 2 класі напруги;

інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії» та Положенні про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затверджене постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981.

1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:

ОСП – оператор системи передачі;

ОСР – оператор системи розподілу;

ЕКПТВЕ – економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії;

НХТВЕ – нормативна характеристика технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах.

2. Порядок та термін подання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) складається станом на останнє число звітного періоду і подається до НКРЕКП та її територіального органу у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Датою подання форми звітності вважається день фактичної її реєстрації в Управлінні адміністративної діяльності НКРЕКП, а в разі надсилання її поштою – дата відправлення ліцензіатом звітності, зазначена на штемпелі підприємства зв'язку, що обслуговує ліцензіата. 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.

2.3. Форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) направляється ліцензіатом до НКРЕКП на паперових носіях за адресою: 03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19 та в електронному вигляді (у форматах «pdf» та «xls»/«xlsx») електронною поштою на адресу: zvrit2m@necr.gov.ua, а також на паперових носіях до територіального органу НКРЕКП у відповідному регіоні за місцезнаходженням ліцензіата або через онлайн-сервіс подання звітності НКРЕКП на Єдиному державному порталі адміністративних послуг.

2.4. Форма звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) підписується керівником (власником) ліцензіата та виконавцем. У формі звітності зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (власника) ліцензіата, виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв'язку) та електронна пошта.

2.5. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються.

2.6. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна).

2.7. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна).

2.8. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна)

3.1. Графи 1 та 2 «За звітний місяць» та граfi 3 та 4 «З початку року» заповнюються на підставі актів приймання-передачі електричної енергії із суміжними операторами системи розподілу, ДП «Оператор ринку» та електропостачальниками, які отримали відповідну ліцензію, за договором постачання електричної енергії споживачу.

3.2. У рядку 005 «Обсяг віддачі електричної енергії в мережі оператора системи передачі та в мережі суміжних операторів систем розподілу:» зазначається сума обсягів віддачі електричної енергії в мережі оператора системи передачі, суміжних операторів системи розподілу, яка визначена на підставі актів приймання-передачі електричної енергії із оператором системи передачі, суміжними операторами системи розподілу, ДП «Оператор ринку», та включає обсяг віддачі електричної енергії в мережі оператора системи передачі, суміжних операторів системи розподілу. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 – 035.

3.3. У рядку 040 «Обсяг надходження електричної енергії від оператора системи передачі, суміжних операторів систем розподілу та виробників:» зазначається сума обсягів надходження електричної енергії від оператора системи передачі, суміжних операторів систем розподілу та виробників, яка визначена відповідно до актів приймання-передачі електричної енергії із суміжними операторами системи розподілу, виробниками, оператором системи передачі та ДП «Оператор ринку». Значення рядка 040 дорівнює сумі значень рядків 045 – 075.

3.4. У рядку 080 «Обсяг розподілу електричної енергії споживачам безпосередньо на класі напруги, у тому числі:» зазначається обсяг розподілу електричної енергії споживачам безпосередньо на класі напруги, який визначений відповідно до актів приймання-передачі електричної енергії із постачальниками універсальних послуг, постачальником «останньої надії», постачальниками на конкурентному ринку. Значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 085 – 095.

3.5. У рядку 100 «Обсяг електричної енергії, розподіленої у разі невчасного припинення електроживлення споживача за зверненням електропостачальника до ОСР» зазначається обсяг електричної енергії, який надходив до споживача у разі невчасного припинення його електроживлення, після звернення електропостачальника до ОСР, відповідно до вимог глави 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310.

3.6. У рядку 105 «Сальдований обсяг надходження електричної енергії» зазначається сальдований обсяг надходження електричної енергії, який розраховується:

для 1 класу як сума обсягу сальдованого надходження електричної енергії на 2 клас напруги, розподілу електричної енергії на 1 класі напруги споживачам 1 класу, які розташовані на території здійснення ліцензованої діяльності даного оператора системи розподілу, та обсягу звітних технологічних витрат електричної енергії на 1 класі напруги;

для 2 класу як сума обсягу розподілу електричної енергії на 2 класі напруги споживачам 2 класу та обсягу звітних технологічних витрат електричної енергії на 2 класі напруги.

3.7. У рядку 110 «Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період» зазначається економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затверджений НКРЕКП на звітний період.

3.8. Рядок 115 «Звітні технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах» заповнюється на підставі даних розрахункових засобів обліку електричної енергії. Дані рядка 115 визначаються як різниця між сумою значень обсягів надходження і обсягів віддачі електричної енергії.

3.9. Рядок 120 «Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період» заповнюється відповідно до протоколу затвердження НХТВЕ.

3.10. Рядок 125 «Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії» розраховується за формулами

для 1 класу

$$O_{\text{ТВЕ1п.ф.}} = \frac{W_1^{\text{звіт}} \cdot K_1}{(1-K_1)} + \frac{W_2^{\text{звіт}} \cdot K_1}{(1-K_1)(1-K_2)}, \quad (1)$$

для 2 класу

$$O_{\text{ТВЕ2п.ф.}} = \frac{W_2^{\text{звіт}} \cdot K_2}{(1-K_2)}, \quad (2)$$

де $W_1^{\text{звіт}}$ – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам безпосередньо на 1 класі напруги (рядок 080, графа 1), тис. кВт·год;

$W_2^{\text{звіт}}$ – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам безпосередньо на 2 класі напруги (рядок 080, графа 2), тис. кВт·год;

K_1, K_2 – 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, показники наводяться у відносних одиницях (в. о.).

3.11. Рядок 130 «Небаланс» заповнюється на підставі даних розрахункових засобів обліку електричної енергії. Дані рядка 130 визначаються як різниця між рядком 115 «Звітні технологічні витрати електричної енергії в електричних мережах» та рядком 125 «Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії».

4. Порядок виправлення звітних даних

4.1. Якщо у звітах поточного року виявлено недостовірність звітних даних, то виправити їх можливо один раз протягом двадцяти календарних днів після закінчення затвердженого терміну подання звітності, проте у разі виявлення недостовірності інформації після закінчення терміну виправлення звіту звітність можна відкоригувати при наданні звіту в наступному звітному періоді. У разі виявлення недостовірної інформації в наданій звітності за грудень, звітність можна виправити одноразово, протягом десяти календарних днів після закінчення затвердженого терміну подання звітності, проте у разі виявлення недостовірності даних у наданій інформації після періоду виправлення звіт можна виправити після проведення планової або позапланової перевірки (згідно з інформацією, зафіксованою в акті перевірки).

4.2. Виправлені звіти надсилаються ліцензіатом окремим листом у повному обсязі з додатками, з відповідними примітками та поясненнями щодо причин їх виправлень, із зазначенням у звіті слова «виправлено».

Директор Департаменту
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк