Обґрунтування

схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП « Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належить, зокрема, встановлення показників якості послуг електропостачання, моніторинг їх дотримання, визначення умов, порядку та розмірів відшкодування (компенсації), що застосовується у разі недотримання встановлених показників якості послуг, затвердження форм звітності учасників ринку.

На сьогодні, моніторинг та регулювання показників якості електропостачання за встановленими стандартами здійснюється відповідно до вимог постанов НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення», № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання».

Крім того, оператори систем розподілу, відповідно до розділу VI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №310 щороку розробляють та надають Регулятору Програму моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу на наступний рік, основною метою реалізації якої є визначення мереж та електроустановок в системі розподілу, які потребують першочергового проведення заходів для покращення показників якості електричної енергії та внесення їх в план розвитку та інвестиційну програму.

З урахуванням змін, що відбулись у нормативно-правових актах НКРЕКП, Управлінням стратегічного розвитку та міжнародної координації підготовлено проєкт постанови «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП», яким зокрема передбачено внести зміни в постанови НКРЕКП:

1) від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» щодо приведення у відповідність до чинного законодавства окремих послуг у формах звітності та інструкціях щодо їх заповнення та доповнення новими;

2) від 12.06.2018 № 375 «Про затвердження Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання» щодо приведення у відповідність до чинного законодавства

UB
НКРЕКП
№2309-13.1/23 від 13.12.2023
КЕП: Голембівська О. В.
3FAA9288358EC00304000000C62520009403B600

окремих гарантованих стандартів якості електропостачання та доповнення новими;

3) від 14.03.2018 № 310 «Про затвердження Кодексу систем розподілу» щодо вдосконалення системи моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу.

Враховуючи зазначене, пропонуємо схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП».

Начальник Управління
стратегічного розвитку та
міжнародної координації **О. Голембівська**

ПРОЄКТ

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)

ПОСТАНОВА

_____ Київ № _____

Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

_____№_____

Зміни
до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 червня 2018 року № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) абзац перший пункту 2.4 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів» після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,»;

2) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання»:

абзац чотирнадцятий пункту 1.3 глави 1 викласти в такій редакції:

«перерва внаслідок форс-мажорних обставин – перерва внаслідок виникнення надзвичайних і непереборних обставин, що об'єктивно унеможливлюють виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, карантину, встановленого Кабінетом Міністрів України, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних

органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо. Засвідчення форс-мажорних обставин має бути підтверджене у порядку, встановленому законодавством. Винятковими погодними умовами вважаються умови, за яких зафіксовані величини інтенсивності та тривалості вітру та/або дощу, та/або снігу, та/або ожеледі досягають значень небезпечних та або стихійних метеорологічних явищ, визначених Українським гідрометеорологічним центром Державної служби України з надзвичайних ситуацій. Підтвердженням виняткових метеорологічних умов є довідка центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері гідрометеорологічної діяльності, підприємств, установ та організацій, що належать до сфери його управління, із зафіксованими значеннями метеорологічних умов та часового проміжку, протягом якого вони тривали;»;

абзац перший пункту 2.4 глави 2 після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,»;

3) форму № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії» викласти в новій редакції, що додається;

4) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з розподілу електричної енергії»:

абзац перший пункту 2.4 глави 2 після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,»;

у підпункті 3 пункту 3.1, абзаці першому пункту 3.3 та пункті 3.5 глави 3 слова «письмових звернень» замінити словами та знаками «звернень (письмових та усних)»;

у пункті 4.2 глави 4:

абзац п’ятий після слів «кількість звернень» доповнити знаками та словами «(письмових та усних)»;

в абзаці шостому слова «письмового» та «письмових» виключити;

в абзаці сьомому слова «письмові» та «письмових» виключити;

в абзаці десятому слово «письмових» виключити;

у пунктах 5.1 та 5.2 глави 5 слово «письмових» виключити;

додаток 2 викласти в новій редакції, що додається;

у назві додатку 3 слово «письмових» виключити;

5) абзац перший пункту 2.4 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-якість-постачання (квартальна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з постачання електричної енергії» після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,»;

6) форму звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії» викласти в новій редакції, що додається;

7) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 17-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників комерційної якості надання послуг з передачі електричної енергії»:

абзац перший пункту 2.4 глави 2 після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,»;

додаток 2 викласти в новій редакції, що додається;

8) абзац перший пункту 2.4 глави 2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 18-НКРЕКП-якість-передача (річна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) передачі електричної енергії» після слів «в електронному вигляді» доповнити словами та знаками «у форматі «xls» або «xlsx» або «xlsm» згідно з формою, розміщеною на вебсайті НКРЕКП,».

2. Унести до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 червня 2018 року № 375 такі зміни:

1) у пункті 2.3 глави 2:

після підпункту 6 доповнити новим підпунктом 7 такого змісту:

«7) повідомлення про відмову у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж ОСР у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією у строк 2 робочі дні, починаючи з наступного робочого дня від отримання заяви;».

У зв’язку з цим підпункти 7 – 22 вважати відповідно підпунктами 8 – 23;

після підпункту 11 доповнити новими підпунктами 12 та 13 такого змісту:

«12) видача паперового примірника підписаного договору про приєднання у строк 3 робочі дні від дати отримання відповідного звернення;

13) видача замовнику проєкта багатостороннього договору про приєднання і проєкта технічних умов у строк 10 робочих днів з дня отримання звернення;».

У зв’язку з цим підпункти 12 – 23 вважати відповідно підпунктами 14 – 25;

підпункт 17 викласти в такій редакції:

«17) позачерговий контрольний огляд та огляд схеми підключення засобів комерційного обліку електричної енергії протягом 20 робочих днів з дня реєстрації звернення споживача;»;

підпункт 21 викласти в такій редакції:

«21) позачергова технічна перевірка та експертиза засобів вимірювальної техніки протягом 20 робочих днів з дня оплати споживачем вартості таких послуг;»;

підпункт 24 викласти в такій редакції:

«24) заміна лічильника електричної енергії протягом 7 робочих днів від дня оплати споживачем послуги;»;

після підпункту 24 доповнити новим підпунктом 25 такого змісту:

«25) зміна місця встановлення лічильника електричної енергії протягом 14 робочих днів від дня оплати споживачем послуги;».

У зв’язку з цим підпункт 25 вважати підпунктом 26;

2) у пункті 3.2 глави 3:

доповнити новими підпунктами 1 та 2 такого змісту:

«1) повідомлення про відмову у приєднанні електроустановок замовника до електричних мереж ОСП у вказаний у заяві про приєднання спосіб обміну інформацією у строк 2 робочі дні, починаючи з наступного робочого дня від дня отримання заяви;

2) інформування замовника про виявлені зауваження щодо подання документів (повнота та належне оформлення документів, неналежне заповнення заяви про приєднання (незаповнення колонки(-нок) заяви або неправильне наповнення колонки) з посиланням на вимоги Кодексу системи передачі у строк 2 робочі дні, починаючи з наступного робочого дня від дати реєстрації заяви про приєднання;».

У зв’язку з цим підпункти 1 – 17 вважати відповідно підпунктами 3 – 19;

у підпункті 3 цифру «5» замінити цифрою «2»;

підпункт 7 замінити трьома новими підпунктами такого змісту:

«7) розгляд проєктної документації, поданої замовником на погодження:

у строк 10 робочих днів з дати отримання проєктної документації;

у строк 5 робочих днів з дня її повторного подання після усунення зауважень до проєктної документації, що надавалася ОСП;

8) надання замовнику у строк 10 робочих днів від дати підписання акта приймання-передачі проєктної документації двох примірників підписаної додаткової угоди до договору про приєднання;

9) надання письмового обґрунтування щодо погодження пропозиції припинити дію договору про приєднання та направлення замовнику додаткову угоду до договору щодо припинення його дії або надання письмового обґрунтування відмови у погодженні такої пропозиції у строк 20 робочих днів з дня отримання письмового звернення замовника;».

У зв'язку з цим підпункти 8 – 19 вважати відповідно підпунктами 10 – 21;

підпункт 11 викласти в такій редакції:

«11) видача власнику об'єкта електроенергетики, УЗЕ документу (наряду) про дозвіл на підключення електроустановки або її черги будівництва (пускового комплексу) та про дозвіл на подачу напруги у строк 10 робочих днів після виконання власником об'єкта електроенергетики, УЗЕ вимог, зазначених у підпункті 7.9.1 пункту 7.9 Кодексу системи передачі;»;

підпункт 12 після слова «замовника» доповнити словами та знаками «або їх черг будівництва (пускових комплексів)»;

після підпункту 17 доповнити новими підпунктами 18 та 19 такого змісту:

«18) оформлення у порядку, визначеному ПРРЕЕ, двох примірників паспорта точки передачі та направлення одного примірника користувачу:

у строк 5 робочих днів з дня отримання від користувача повідомлення про встановлення і приєднання (підключення) УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення Користувача, менше 1 МВт;

у строк 5 робочих днів з дня складання акта про обстеження УЗЕ, що приєднуються до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Користувача, більше 1 МВт;

19) обстеження УЗЕ на відповідність узгодженій проєктній документації в частині вимог, що були надані Користувачу при погодженні завдання на проєктування у строк 10 робочих днів з дня отримання зазначеного повідомлення від Користувача;».

У зв'язку з цим підпункти 18 – 21 вважати відповідно підпунктами 20 – 23;

3) абзац другий пункту 4.4 глави 4 доповнити знаками та словами «(перерахування коштів споживачу за банківськими реквізитами)»;

4) у главі 5:

підпункт 2 пункту 5.1 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 3 та 4 вважати відповідно підпунктами 2 та 3;

підпункт 2 пункту 5.2 виключити.

У зв’язку з цим підпункт 3 вважати підпунктом 2;

у пункті 5.3:

підпункт 2 виключити.

У зв’язку з цим підпункти 3 – 5 вважати відповідно підпунктами 2 – 4;

підпункт 3 після слова «електропостачальником» доповнити знаками та словами «(у разі закінчення строку дії договору електропостачальник зобов’язаний виплатити компенсацію за попередньо порушені гарантовані стандарти у зручний для споживача спосіб)»;

5) додатки 1, 6 та 7 викласти в новій редакції, що додаються.

3. Унести до Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, такі зміни:

1) у главі 6.3 розділу VI:

у пункті 6.3.6:

в абзаці третьому слово «приєднання» замінити словом «вимірювання»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«розрахунок кількості точок вимірювання, на яких будуть встановлюватись (встановлені) вимірювальні засоби відповідно до вимог пункту 6.3.4 цієї глави, та обґрунтування щодо пріоритетності вибору обладнання.»;

пункт 6.3.7 доповнити новими абзацами такого змісту:

«Звіт повинен містити, у тому числі:

перелік та диспетчерську назву обладнання в точках вимірювання, в яких здійснювалось вимірювання параметрів якості електричної енергії, клас напруги, період та тривалість вимірювання, назву та характеристики вимірювального засобу (стаціонарний/портативний, клас вимірювання);

інформацію щодо результатів вимірювання параметрів якості електричної енергії в кожній точці вимірювання;

у разі наявності зафіксованих відхилень параметрів якості електричної енергії від встановлених стандартів – причини відхилень, а також перелік заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії, у тому числі вжитих ОСР протягом звітного періоду. Усі відхилення параметрів якості електричної енергії повинні бути підтверджені результатами проведених вимірювань (усереднені значення відхилення напруги на кожному 10-хвилинному проміжку часу протягом терміну вимірювання), які ОСР надають до НКРЕКП разом зі звітом;

висновки.»;

пункт 6.5.1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Електронні лічильники, установлені в точках приєднання споживачів низької напруги, які використовуватись для моніторингу відхилень напруги

та регулярної реєстрації часу та тривалості перерв в електропостачанні (знеструмлення) електроустановок споживачів, повинні відповідати вимогам пункту 6.2.5 глави 6.2 цього розділу.»;

2) у главі 11.4 розділу XI:

абзац четвертий пункту 11.4.7 викласти в такій редакції:

«Протягом кожного тижневого періоду 95% середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ±10 % від величини номінальної напруги.»;

у рядку шостому графи четвертої таблиці пункту 11.4.11 цифри та знак «1,5» замінити цифрами та знаком «0,5».

Начальник Управління
стратегічного розвитку та
міжнародної координації О. Голембівська