

Пропозиції щодо змін і доповнень до Кодексу системи передачі

Пункт КСП	Чинна редакція КСП	Пропозиції та зауваження до КСП	Обґрунтування
I. Загальні положення			
1. Визначення основних термінів та понять			
1.4. розділу I	Термін відсутній	Показники якості надання послуг з передачі електричної енергії - сукупність визначених Регулятором кількісних і якісних показників та величин, що характеризують рівень надійності (безперервності) передачі електричної енергії, якість електричної енергії та комерційну якість надання такого виду послуг;	Необхідно додати визначення терміну « Показники якості надання послуг з передачі електричної енергії » оскільки цей термін використовується в Законі України «Про ринок електричної енергії», в Кодексі системи передачі, та визначення його відсутнє. Запропонована редакція визначення зазначеного терміну відповідає положенням статті. 18 Закону України "Про ринок електричної енергії" та пункту 2.1. глави 2 розділу XI КСП, яким встановлено обов'язок для ОСП дотримуватися затверджених Регулятором показників якості послуг, які характеризують рівень надійності передачі електричної енергії, комерційної якості надання послуг та якості електричної енергії.
1.4. розділу I	Термін відсутній	автоматизована система контролю показників якості електричної енергії (АСКПЯЕ) – автоматизована система, що складається із засобів вимірювальної техніки, а також з устаткування, що забезпечує збір, обробку, збереження та відображення інформації, засобів зв'язку та синхронізації часу, функціонально об'єднаних для забезпечення контролю	Для вимірювання та постійного моніторингу показників якості електричної енергії необхідно мати відповідну автоматизовану систему. Тому треба додати визначення даної системи АСКПЯЕ в КСП. Відповідні зміни пропонується внести до глави 2 розділу XI КСП.

		показників якості електричної енергії;	
II. Планування розвитку системи передачі			
8. Дані, які надаються Користувачами на періодичній основі			
8.3. глави 8 розділу II	Оперативні фактичні дані щодо обсягів споживання активної та реактивної потужності, вузлів та перетинів, а також рівнів напруги в характерних точках мережі та інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи електроенергетичного обладнання мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні, визначені ОСП.	Оперативні фактичні дані щодо обсягів споживання активної та реактивної потужності, вузлів та перетинів , у вузлах та перетоках активної і реактивної потужності у перетинах , а також рівнів напруги в характерних точках мережі та інші дані щодо схеми електрозабезпечення та режиму роботи електроенергетичного обладнання мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні, визначені ОСП. Організація, проведення та узагальнення результатів вимірів в режимні дні мають відбуватися згідно з процедурою визначеною Порядком організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день.	Отримання даних результатів режимних вимірів забезпечить НЕК «Укренерго» виконання вимог статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву, а також визначення обсягів завдань на розробку ОСП протиаварійних заходів та проведення розрахунків економічних еквівалентів реактивної потужності споживачам. На сьогодні даний Порядок затверджений наказом Мінпаливенерго України від 15.01.2008р. № 7 « Про затвердження Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день » та зареєстрований в Міністерстві юстиції України від 06.02.2008р. за № 84/14775, є обов'язковим до виконання суб'єктами господарювання.
X. Інформаційно-технологічна система управління та обмін інформацією			
6. Організація обміну інформацією			
6.4.7 глави 6 розділу X	Кожний користувач системи передачі/розподілу, який є власником генеруючого об'єкта, що експлуатує генеруючі одиниці типів В, С і D, повинен надавати	Кожний користувач системи передачі/розподілу, який є власником генеруючого об'єкта, що експлуатує генеруючі одиниці типів В, С і D, повинен надавати ОСП у реальному часі таку	Для прогнозу електроспоживання та навантаження ВДЕ Зміни до цього пункту <u>пропонуються з метою виправлення неточності у пропозиціях, які надані Регулятору</u>

	<p>ОСП у реальному часі таку інформацію:</p> <p>положення вимикачів у точці приєднання або в іншому вузлі, погодженому з ОСП;</p> <p>активна й реактивна потужність у точці приєднання або в іншому вузлі, погодженому з ОСП;</p> <p>у разі генеруючого об'єкта зі споживанням, відмінним від споживання на власні потреби, сальдо активної і реактивної потужності.</p>	<p>інформацію:</p> <p>положення вимикачів у точці комутаційних апаратів у точках приєднання або в іншому вузлі інших вузлах, погоджених з ОСП;</p> <p>активна й реактивна потужність у точці точках приєднання або в іншому вузлі інших вузлах, погоджених з ОСП;</p> <p>напруга у точках приєднання або в інших вузлах, погоджених з ОСП (на шинах ЦПС, ТЗП);</p> <p>поточні телевиміри величини сонячного випромінювання (для СЕС в Вт/м²), швидкість вітру (для ВЕС в м/с);</p> <p>у разі генеруючого об'єкта зі споживанням, відмінним від споживання на власні потреби, сальдо активної і реактивної потужності;</p> <p>стану засобів компенсації реактивної потужності в разі їх наявності.</p>	<p><u>листом від 12.12.2019 № 01/48311.</u></p> <p><u>В змінах пропонувалося доповнити п. 6.4.5 глави 6 розділу X текстом «поточні телевиміри активного та реактивного навантаження, величину сонячного випромінювання (для СЕС в Вт/м²), швидкість вітру (для ВЕС в м/с)».</u></p> <p><u>Проте, зазначений пункт не стосується передачі даних реального часу.</u></p> <p>В той же час, до передачі даних реального часу відноситься п. 6.4.7. глави 6 розділу X. Тому, вбачається логічним перенесення зазначеного доповнення саме в цей пункт КСП.</p> <p>Крім того, п. 6.4.7. глави 6 розділу X пропонуємо доповнити додатковими даними задля розширення інформативності по об'єкту генерації і приведення у відповідність із документом СОУ НЕК 341.001:2019.</p>
--	--	---	--

XI. Надання послуг з передачі електричної енергії та з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

2. Вимоги щодо якості надання послуг з передачі електричної енергії

<p>2.3. глави 2 розділу XI</p>	<p>Відхилення значення основної частоти напруги електроживлення від номінальної напруги не повинно перевищувати $\pm 0,5$ Гц протягом 99,5 % часу інтервалу в один тиждень і $\pm 2/-3$ Гц - протягом 100 % часу інтервалом у 7 днів.</p>	<p>Відхилення значення основної поточної частоти напруги електроживлення від номінальної номінального значення 50 Гц не повинно перевищувати $\pm 0,5$ Гц протягом 99,5 % часу інтервалу в один тиждень і $\pm 2/-3$ Гц - протягом 100 % часу інтервалом у 7 днів вимірювань. Значення основної поточної частоти напруги</p>	<p>Уточнення (100% за тиждень та 100% за 7 днів – одна й та сама вимога до різних відхилень). В ДСТУ EN 50160 рекомендовано оцінювальний період для гранично допустимого значення <u>100% протягом всього інтервалу вимірювань.</u></p>
--------------------------------	---	--	---

	<p>Значення основної частоти напруги електроживлення, Гц, вимірюється в інтервалі часу 10 секунд згідно з ДСТУ ІЕС «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії»</p>	<p>електроживлення, Гц, вимірюється в інтервалі часу 10 секунд згідно з ДСТУ ІЕС 61000-4-30 «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії»</p>	<p>Уточнення назви стандарту ДСТУ ІЕС 61000-4-30.</p>
<p>2.4. глави 2 розділу XI</p>	<p>Повільні зміни напруги на межі балансової належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі (тривалістю більше хвилини), не повинні перевищувати 10 % від номінального або погодженого значення напруги протягом 100 % часу інтервалу в 7 днів. Значення напруги більші та менші номінального або погодженого значення напруги усереднюють в інтервалі 10 хвилин згідно з ДСТУ ІЕС «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії»</p>	<p>Повільні зміни відхилення напруги на межі балансової належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі (тривалістю більше хвилини) не повинні перевищувати $\pm 10\%$ від номінального або погодженого значення напруги протягом 100% часу інтервалу в 7 днів. Повільні відхилення напруги для мереж високої та надвисокої напруги в КСП не нормуються, а встановлюються індивідуально в договорах з контрагентами системи передачі. Значення напруги більші та менші номінального або погодженого значення напруги усереднюють в інтервалі 10 хвилин згідно з ДСТУ ІЕС «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії» в мережах середньої напруги на 10-хвилинному, а низької напруги на 1-хвилинному проміжку згідно з ДСТУ EN 50160</p>	<p>Відхилення напруги в мережах нормується згідно з ДСТУ EN 50160, а не з ДСТУ ІЕС 61000-4-30, який встановлює методи вимірювань. І тільки для мереж низької та середньої напруги. Для мереж високої та надвисокої напруги українськими та європейськими науково-дослідними інституціями норми не встановлено.</p> <p>Словосполучення «повільні відхилення» дозволяє уникнути покарань за відхилення напруги при к.з.</p>

		«Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності» та ДСТУ ІЕС 61000-4-30 «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії»	
2.5. глави 2 розділу ХІ	Показниками якості електричної енергії, що відносяться до коливань напруги є довгочасна доля флікера, усереднена в інтервалі часу 2 години, яка не повинна перевищувати 1 % протягом 95 % часу інтервалу в один тиждень.	Показниками якості електричної енергії, що відносяться до коливань напруги є довгочасна доля флікера, усереднена в інтервалі часу 2 години, яка не повинна перевищувати 1 % в. о. протягом 95 % часу інтервалу в один тиждень.	Флікер в даному випадку встановлений у відносних одиницях (в.о.), а не у відсотках.
2.6. глави 2 розділу ХІ	Значення сумарних коефіцієнтів гармонічних складових напруги на межі балансової належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі, усереднених в інтервалі часу 10 хвилин не повинні перевищувати 3,0 протягом 95 % часу інтервалу в 7 днів. Значення коефіцієнтів гармонічних складових напруги до 40 порядку не повинні перевищувати значень установлених у таблиці 25 протягом 95 % часу інтервалу в 7 днів. Вимірювання напруги гармонічних складових повинні проводитись згідно з вимогами	Значення сумарних коефіцієнтів гармонічних складових напруги на межі балансової належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі, усереднених в інтервалі часу 10 хвилин не повинні перевищувати 3,0 протягом 95 % часу інтервалу в 7 днів. Для мережі низької, середньої та високої напруги протягом кожного тижневого періоду 95% середньоквадратичних значень напруги кожної гармоніки, усереднених на десятихвилинному проміжку, мають бути меншими чи рівними значенням, що їх наведено відповідно в таблицях 1, 4, 7 ДСТУ EN 50160 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загальної призначеності».	Норми цього пункту КСП, що СКГС «не повинні перевищувати 3,0 протягом 95 % часу інтервалу в 7 днів» визначено невірно, оскільки їх розрахунок за даними таблиці 7 ДСТУ EN 50160 за формулою пункту 3.6 дає значення 11,5% (для наведених в таблиці 25 значень при використанні для розрахунку гармонік до 40 включно величина СКГС буде ще більшою, близько 15%). Тому пропонується вилучити перше речення цього пункту. Необхідно брати нормативи з стандарту ДСТУ EN 50160 , який діє в Україні та в Європейському Союзі, а не з ДСТУ ІЕС 61000-4-30 , який встановлює методи вимірювань. Пункт 6.2.5 ДСТУ EN 50160:2014

	<p>ДСТУ ІЕС «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії»</p> <p>Таблиця 25</p> <p>Значення коефіцієнтів напруг окремих гармонічних складових до 40 порядку</p>	<p>Значення коефіцієнтів гармонічних складових напруги до 40 порядку не повинні перевищувати значень установлених у таблиці 25 протягом 95 % часу інтервалу в 7 днів.</p> <p>Вимірювання напруги гармонічних складових повинні проводитись згідно з вимогами ДСТУ ІЕС 61000-4-30 «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії».</p> <p>Таблиця 25</p> <p>Значення коефіцієнтів напруг окремих гармонічних складових до 40 порядку</p>	<p>передбачає унормування напруги гармонік через СКГС (на розгляді) та через величини напруг окремих гармонік до 25-ї включно, наведених у табл. 1, 4, 7 (величини напруг окремих гармонік до 40-ї включно - на розгляді). і вони відрізняються від норм, наведених у Таблиці 25 КСП. Крім того, у вказаних таблицях ДСТУ EN 50160, починаючи з 26 гармоніки і вище значення відсутні, є тільки коментар «... що вони звичайно невеликі та значною мірою непередбачені через резонансні явища». Але значень немає. Звідки взяті значення 0,5 для даних гармонік невідомо і пояснень немає. До того ж дані значення гармонік не є миттєво вимірними, а є усередненими на 10-хвилинному проміжку.</p> <p>Таблиця 25 КСП містить значення напруг гармонік, яка відповідає табл. 7 ДСТУ EN 50160 для високої напруги (для напруг середньої та низької напруги значення напруги гармонік вищі, а для надвисокої напруги – унормовані чинним ГОСТ 13109-95 – більш жорсткі). Тому Таблицю 25 необхідно вилучити із подальшою зміною нумерації таблиць КСП.</p>
<p>2.7. глави 2 розділу XI</p>	<p>Показниками несиметрії трьохфазної системи напруг є коефіцієнти несиметрії напруг зворотної послідовності та нульової послідовності. Значення</p>	<p>Показниками несиметрії трьохфазної системи напруг є коефіцієнти несиметрії напруг зворотної послідовності та нульової послідовності. Значення коефіцієнтів зворотної послідовності на межі балансової</p>	<p>Уточнення назви стандарту.</p>

	<p>коефіцієнтів зворотної послідовності на межі балансової належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі, усереднених в інтервалі часу 10 хвилин не повинні перевищувати 2 % протягом 95 % часу інтервалу в один тиждень. При оцінці коефіцієнтів зворотної послідовності повинні проводитись вимірювання згідно з вимогами ДСТУ ІЕС «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії».</p>	<p>належності мережі системи передачі та мереж систем розподілу або мереж споживачів, приєднаних до системи передачі, усереднених в інтервалі часу 10 хвилин не повинні перевищувати 2 % протягом 95 % часу інтервалу в один тиждень. При оцінці коефіцієнтів зворотної послідовності повинні проводитись вимірювання згідно з вимогами ДСТУ ІЕС 61000-4-30 «Електромагнітна сумісність. Частина 4-30. Методи випробування та вимірювання. Вимірювання показників якості електричної енергії».</p>	
<p>2.9. глави 2 розділу XI</p>	<p>ОСП щороку до 01 листопада розробляє та надає Регулятору Програму моніторингу якості електричної енергії в системі передачі на наступний рік, що містить, у тому числі: </p>	<p>2.9. Вимірювання показників якості електричної енергії (ПЯЕ) виконуються ЗВТ, які сертифіковані для експлуатації в Україні (мають сертифікати відповідності за модулем В+F, В+D або G) з можливою подальшою обробкою даних за допомогою АСКПЯЕ, яка повинна забезпечувати виконання наступних функцій:</p> <p>- безперервні вимірювання ПЯЕ та інших параметрів електроенергетичних величин в точках вимірювання;</p>	<p>Пропонується у пункті 2.9 надати пояснення які функції матиме АСКПЯЕ, за допомогою якої буде вестись моніторинг ПЯЕ електричної мережі.</p> <p>Внаслідок зміни редакції пункту 2.9, <u>необхідно змінити подальшу нумерації пунктів глави 2 розділу XI.</u></p>

		<ul style="list-style-type: none">- обробка результатів вимірювань параметрів електроенергетичних величин, в тому числі розрахунків статистичних характеристик ПЯЕ;- зберігання результатів вимірювань ПЯЕ і інших параметрів електроенергетичних величин;- формування звітів про ПЯЕ;- візуалізація поточної (оперативної) і архівної вимірювальної інформації;- забезпечення інформаційного обміну з іншими системами (АСОЕ, АСКТП та інші) за стандартними або взаємоузгодженими протоколами;- синхронізація всіх елементів АСКПЯЕ від єдиного джерела точного часу;- безперервний автоматичний контроль і діагностика працездатності АСКПЯЕ та її компонентів;- управління доступом до вимірювальної інформації і параметрів роботи АСКПЯЕ;- проведення контролю за нормованими ПЯЕ. <p>2.9. 2.10. ОСП щороку до 01 листопада розробляє та надає Регулятору Програму моніторингу якості електричної енергії в системі передачі на наступний рік, що містить, у тому числі:</p> <p>.....</p>	
--	--	---	--

<p>2.13. глави 2 розділу XI</p>	<p>ОСП надає споживачам компенсації за недотримання показників якості надання послуг у розмірі та порядку, встановленому Регулятором.</p>	<p>2.13. 2.14. ОСП надає споживачам компенсації за недотримання показників якості надання послуг у розмірі та порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>У разі недотримання показників якості надання послуг з передачі електричної енергії, встановлених цим Кодексом та визначених відповідним договором, ОСП здійснює відшкодування (компенсацію) збитків Користувачу у розмірі та порядку, встановленому Регулятором.</p>	<p>З метою приведення норми КСП у відповідність до положень пункту 9) частини 3 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» функції, права та обов'язки ОСП:</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>.....</p> <p>9) здійснювати відшкодування (компенсацію) користувачу системи у разі недотримання оператором системи передачі показників якості послуг, визначених договором про надання послуг з передачі та Регулятором;</p> <p>Нумерація цього пункту змінена відповідно до обґрунтування змін до пункту 2.9 цієї глави.</p>
<p>2.15. глави 2 розділу XI</p>	<p>При нанесенні збитків Користувачу внаслідок недотримання ОСП показників якості послуг, визначених у пунктах 2.2 - 2.7 цієї глави та договором про надання послуг з передачі електричної енергії, Користувач має право на відшкодування збитків, а ОСП зобов'язаний здійснити таке відшкодування.</p>	<p>2.15. 2.16. При нанесенні збитків Користувачу внаслідок недотримання ОСП показників якості послуг електричної енергії, визначених у пунктах 2.2 - 2.7 цієї глави та договором про надання послуг з передачі електричної енергії, Користувач має право на відшкодування (компенсацію) збитків, а ОСП зобов'язаний здійснити таке відшкодування (компенсацію).</p>	<p>Уточнення з метою приведення норми КСП у відповідність до положень пункту 9) частини 3 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та врахування редакції пропозиції до пункту 2.13 поточної нумерації пунктів цієї глави.</p> <p>Пункти 2.2 – 2.7 цієї глави характеризують якість електричної енергії, як складової частини послуги, а не якість послуги з передачі електричної енергії в цілому.</p> <p>Нумерація цього пункту змінена відповідно до обґрунтування змін до пункту 2.9 цієї глави.</p>
<p>2.16.</p>	<p>Відшкодування Користувачу</p>	<p>2.16. 2.17. Відшкодування (компенсація)</p>	<p>Уточнення з метою приведення норми</p>

<p>глави 2 розділу XI</p>	<p>за недотримання ОСП показників якості послуг, зазначених у пунктах 2.2-2.7 цієї глави, не здійснюється, якщо недотримання показників якості послуг відбулося з причин:</p> <p>застосування заходів у разі виникнення та ліквідації наслідків надзвичайної ситуації в ОЕС України, оголошеної ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом;</p> <p>недотримання Користувачем вимог документів, зазначених у пункті 2.14 цієї глави.</p>	<p>збитків Користувачу за недотримання ОСП показників якості послуг електричної енергії, зазначених у пунктах 2.2-2.7 цієї глави, не здійснюється, якщо недотримання показників якості послуг електричної енергії відбулося з причин:</p> <p>застосування заходів у разі виникнення та ліквідації наслідків надзвичайної ситуації в ОЕС України, оголошеної ОСП у порядку, визначеному цим Кодексом;</p> <p>недотримання Користувачем вимог документів, зазначених у пункті 2.14 цієї глави.</p>	<p>КСП у відповідність до положень пункту 9) частини 3 ст. 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» та врахування редакції пропозиції до пункту 2.13 поточної нумерації пунктів цієї глави.</p> <p>Пункти 2.2 – 2.7 цієї глави характеризують якість електричної енергії, як складової частини послуги, а не якість послуги з передачі електричної енергії в цілому.</p> <p>Нумерація цього пункту змінена відповідно до обґрунтування змін до пункту 2.9 цієї глави.</p>
<p>2.17. глави 2 розділу XI</p>	<p>Користувач здійснює відшкодування збитків ОСП, понесених ОСП через недотримання Користувачем вимог документів, зазначених у пункті 2.14 цієї глави.</p>	<p>2.17.—2.18. При нанесенні збитків ОСП внаслідок недотримання Користувачем вимог документів, зазначених у пункті 2.14 цієї глави, в тому числі недотримання вимог щодо параметрів електроустановок Користувача, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії, ОСП має право на відшкодування збитків, а Користувач зобов'язаний здійснити таке відшкодування, у розмірі та порядку встановленому Регулятором.</p>	<p>Негативний економічний вплив на правопорушника з метою стимулювання виконання ним зобов'язання, що застосовується лише у правовій формі та передбачено законом або договором.</p> <p>Нумерація цього пункту змінена відповідно до обґрунтування змін до пункту 2.9 цієї глави.</p>
<p>Додаток 6 до Кодексу системи передачі Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії</p>			
<p>6. Права сторін</p>			
<p>6.1. глави 6 Додатку</p>	<p>ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від Користувача своєчасну оплату за Послугу;</p>	<p>ОСП має право:</p> <p>1) отримувати від Користувача своєчасну оплату за Послугу;</p>	<p>З метою спонукання Користувача до дотримання вимог нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів щодо технічної експлуатації</p>

6	<p>2) самостійно розраховувати планові обсяги Послуги на підставі обсягу наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді у разі ненадання у встановлені терміни повідомлень щодо планових обсягів Користувачем;</p> <p>3) обмежувати, припиняти, знижувати надійність надання Послуги та відключати від системи передачі у випадках, визначених Кодексом системи передачі.</p>	<p>2) самостійно розраховувати планові обсяги Послуги на підставі обсягу наданої Послуги у попередньому розрахунковому періоді у разі ненадання у встановлені терміни повідомлень щодо планових обсягів Користувачем;</p> <p>3) обмежувати, припиняти, знижувати надійність надання Послуги та відключати від системи передачі у випадках, визначених Кодексом системи передачі;</p> <p>4) вимагати від Користувача дотримання ним вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, стандартів операційної безпеки, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок Користувача, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії;</p> <p>5) вимагати відшкодування збитків понесених через недотримання Користувачем вимог вищезазначених документів.</p>	<p>електроустановок, які потенційно можуть несприятливо впливати на якість електричної енергії, що в свою чергу може привести до негативних наслідків для ОСП.</p> <p>Обов'язок Користувача відшкодувати збитки ОСП встановлений п. 2.17. глави 2 розділу XI КСП (поточної нумерації) за умови, що Користувач не дотримується вимог документів визначених в п. 2.14 цієї глави.</p>
8. Обов'язки та відповідальність Сторін			
8.3. глави 8 Додатку 6	<p>Користувач зобов'язується:</p> <p>1) подавати ОСП планові обсяги передачі електричної енергії та обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що визначені в розділах 5 та 9 цього Договору;</p>	<p>Користувач зобов'язується:</p> <p>1) подавати ОСП планові обсяги передачі електричної енергії та обсяги планової резервованої потужності за затвердженими ОСП формами у терміни та у порядку, що визначені в розділах 5 та 9 цього Договору;</p> <p>2) повертати ОСП підписані зі свого боку акти у терміни та у порядку, що визначені в</p>	<p>пп. 5), 6) додано з метою спонукання Користувача до дотримання вимог нормативно-правових актів та нормативно-технічних документів щодо технічної експлуатації електроустановок, які потенційно можуть несприятливо впливати на якість електричної енергії, що в свою чергу може привести до</p>

	<p>2) повертати ОСП підписані зі свого боку акти у терміни та у порядку, що визначені в розділах 5 та 9 цього Договору;</p> <p>3) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>4) надавати інформацію, зазначену в пункті 8.2 глави 8 розділу II Кодексу системи передачі.</p>	<p>розділах 5 та 9 цього Договору;</p> <p>3) здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за Послугу на умовах, визначених цим Договором;</p> <p>4) надавати інформацію, зазначену в пункті 8.2 глави 8 розділу II Кодексу системи передачі;</p> <p>5) дотримуватися вимог нормативно-правових актів, нормативно-технічних документів, стандартів операційної безпеки, в тому числі дотримання вимог щодо параметрів електричних установок, порушення яких несприятливо впливають на якість електричної енергії;</p> <p>б) здійснювати відшкодування збитків ОСП через недотримання вимог вищезазначених документів.</p>	<p>негативних наслідків для ОСП.</p> <p>Обов'язок Користувача відшкодувати збитки ОСП встановлений п. 2.17.глави 2 розділу XI КСП (поточної нумерації) за умови, що Користувач не дотримується вимог документів визначених в п. 2.14 цієї глави.</p>
Глава 8 Додатку 6	Пункт відсутній	<p>8.4. Сторони звільняються від господарсько-правової відповідальності за недотримання показників якості електричної енергії, якщо доведуть, що порушення сталося в наслідок обставин, які не могли бути керованими Стороною договору або виникли внаслідок протиправних дій третіх осіб, що об'єктивно унеможлиблює виконання зобов'язань за цим договором.</p>	<p>Умовою настання господарсько-правової відповідальності Господарський кодекс України визначає вину учасників господарських відносин.</p> <p>Доведення учасниками господарських відносин настання обставин непереборної сили, що узгоджені у договорі та унеможлиблюють виконання зобов'язань у період їх існування виключає застосування господарських санкцій за порушення господарських зобов'язань.</p>
Додаткові пропозиції			

	<p>п.3.2, п. 3.5 глави 3 розділу IX; п. 5.3, п. 5.4, п. 5.6 глави 5 розділу IX</p>	<p>Правила роздрібного ринку електричної енергії</p>	<p>Редакційне коригування. Пропонуємо в чинній редакції КСП словосполучення «Правила роздрібного ринку» у всіх відмінках замінити на «Правила роздрібного ринку електричної енергії» по всьому тексту цього Кодексу, оскільки ця назва відповідає назві чинного НПА.</p>
	<p>п.1.4 глави 1 розділу I; п. 1.10 глави 1, п. 4.6 глави 4 розділу III; п. 8.4.2, п. 8.4.3 глави 8 розділу V</p>	<p>ОЕС України</p>	<p>Редакційне коригування. Пропонуємо в чинній редакції КСП скорочення «ОЕС» замінити на «ОЕС України» по всьому тексту цього Кодексу.</p>