

ОБҐРУНТУВАННЯ**до питання «Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

Відповідно до глави 4 розділу I Кодексу системи передачі, *затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309*, та згідно з пропозиціями, наданими листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 12.12.2019 № 01/48311, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеними змінами передбачається:

- удосконалення процедури внесення змін до Кодексу системи передачі;
- уточнення вимог до замовників та порядку приєднання до системи передачі;
- уточнення порядку планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів тощо.

Проєкт постанови був схвалений НКРЕКП 06.03.2020 та у зв'язку з тим, що він має ознаки регуляторного акта, згідно із статтею 15 Закону про НКРЕКП 12.03.2020 разом з обґрунтовувальними матеріалами був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом опрацювання наданих до проєкту нормативно-правового акта пропозицій та зауважень 28.04.2020 НКРЕКП було оприлюднено узагальнені зауваження і пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 08.05.2020 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було проведено відкрите обговорення зазначеного Проєкту постанови.

12.05.2020 протокол зазначеного відкритого обговорення був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

На виконання частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» листом від 27.05.2020 № 128-29/01-7644 (додається) Антимонопольний комітет України погодив Проєкт постанови із зауваженнями.

За результатами відкритого обговорення та опрацювання листа Антимонопольного комітету України була врахована низка пропозицій, зауважень та редакційні правки.

Зважаючи на викладене, Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

Заступник директора ДРВСЕ

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до
Кодексу системи передачі

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 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, що додаються.

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

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
_____ № _____

Зміни до Кодексу системи передачі

1. У розділі I:

1) в абзаці тридцять дев'ятому пункту 1.7 глави 1 після слова «обґрунтування» доповнити словами «вибору схеми приєднання об'єкта»;

2) у главі 4:

абзаци четвертий та п'ятий пункту 4.2 викласти в такій редакції:

«опрацювання пропозицій та зауважень учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного в цій главі;

надання на розгляд і затвердження Регулятору проектів змін до цього Кодексу;»;

в абзаці восьмому пункту 4.3 слова «включається до річного звіту ОСП» замінити словами «оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП»;

пункт 4.4 після слова «енергії» доповнити знаком та словами «, інших заінтересованих сторін»;

пункти 4.5 та 4.6 викласти в такій редакції:

«4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу можуть надаватися в письмовому та/або електронному вигляді Адміністратору Кодексу у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі Інтернет.

4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку та інших заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та всіх пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та інших заінтересованих сторін.»;

пункт 4.7 замінити п'ятьма новими пунктами 4.7 – 4.11 такого змісту:

«4.7. Адміністратор Кодексу оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет узагальнений проект рішення щодо змін до цього Кодексу з метою отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та інших заінтересованих сторін у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі

Інтернет, із зазначенням кінцевого строку їх надання, але не менше 15 календарних днів з дня їх оприлюднення.

4.8. Після отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та заінтересованих сторін до узагальненого проекту рішення щодо змін до цього Кодексу Адміністратор Кодексу проводить узгоджувальну нараду (засідання) за участю учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін. Протокол узгоджувальної наради (засідання) з висновком щодо поданих пропозицій щодо змін до цього Кодексу оприлюднюється на власному веб-сайті Адміністратора Кодексу в мережі Інтернет не пізніше 10 робочих днів з дня її проведення.

4.9. За результатами проведення узгоджувальної наради (засідання) Адміністратор Кодексу формує узагальнений проект змін до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятора.

Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу Регулятор приймає у порядку, встановленому законодавством.

4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.

4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.».

2. У розділі III:

1) у главі 1:

у пункті 1.1:

в абзаці шостому цифри «220» замінити цифрами «110»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«електроустановки існуючих споживачів у частині зміни дозволеної до використання потужності без підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміни ступеня напруги та/або зміни схеми живлення.»;

пункт 1.4 викласти в такій редакції:

«1.4. Точка приєднання електроустановок Замовника розташовується на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок Замовника зазначається в договорі про приєднання електроустановок до системи передачі (додаток 3 до цього Кодексу).»;

пункти 1.6 та 1.7 викласти в такій редакції:

«1.6. ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умов дотримання Замовником вимог цього

Кодексу, відсутності обмеження пропускної спроможності в мережі ОСП (або окремих її елементів), до якої Замовник виявив наміри приєднатися, забезпечення надійності електропостачання та стандартів операційної безпеки функціонування ОЕС України.

1.7. ОСП при видачі Замовнику технічних умов на приєднання або формуванні вимог, висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів щодо технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, для забезпечення надійної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.

У разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України ОСП має вживати заходів щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженням Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей.

Рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має бути:

обґрунтованим із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, після закінчення якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання;

направлено на адресу користувачів системи передачі;
розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет;
направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у п'ятиденний термін з дня його оформлення.

У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах терміни підготовки технічних умов та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються.

Прийняття/скасування рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах може здійснюватися ОСП виключно згідно з

відповідними вимогами (критеріями), розробленими і затвердженими ОСП та оприлюдненими ним на власному веб-сайті в мережі Інтернет.»;

2) в абзаці п'ятому підпункту 1 пункту 4.1 глави 4 слова, цифри та знаки «не перевищує 1,7 Гц/с» замінити словами, цифрами та знаками «не виходить за межі діапазону від -2,5 Гц/с до +2,5 Гц/с»;

3) підпункти 6.9.1 – 6.9.3 пункту 6.9 глави 6 викласти в такій редакції:

«6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу.

Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.

6.9.2. ОСП розміщує на власному веб-сайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.

6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.».

3. Підпункт 1 підпункту 8.4.2 пункту 8.4 глави 8 розділу V викласти в такій редакції:

«1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України.

Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України.

Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні;».

4. У розділі VI:

1) у главі 2:

пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції щодо виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року – їх електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.»;

у пунктах 2.12, 2.13 та 2.15 слово «обладнання» замінити словами та знаками «генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.»;

після пункту 2.15 доповнити новим пунктом 2.16 такого змісту:

«2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 15 грудня поточного року.».

У зв'язку з цим пункти 2.16 – 2.24 вважати відповідно пунктами 2.17 – 2.25;

у пункті 2.17 слова та знак «обладнання, який стосується їхніх об'єктів» замінити словами та знаком «генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.»;

після пункту 2.17 доповнити новим пунктом 2.18 такого змісту:

«2.18. До 18 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.».

У зв'язку з цим пункти 2.18 – 2.25 вважати відповідно пунктами 2.19 – 2.26;

пункт 2.20 після слова «обладнання» доповнити знаками та словами «, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.»;

в абзаці першому пункту 2.21 цифри та слово «15 жовтня» замінити словами, цифрами та знаками «після 01 жовтня (для генеруючого обладнання) та після 15 грудня (для електротехнічного обладнання)»;

пункт 2.26 викласти в такій редакції:

«2.26. До 26 числа місяця, що передує плановому, ОСП надає затверджений місячний план-графік ремонтів відповідним Користувачам.»;

2) у главі 5:

у пункті 5.7:

підпункт 5.7.1 викласти в такій редакції:

«5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:

для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;

для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;

для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії;

для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.»;

у підпункті 5.7.2:

в абзаці другому слово «жовтня» замінити словом «вересня»;

в абзаці третьому цифри «20» замінити цифрами «15»;

у пункті 5.8:

підпункт 5.8.1 замінити двома новими підпунктами 5.8.1 та 5.8.2 такого змісту:

«5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів:

річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт·год);

місячний прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год);

тижневий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год);

добовий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).

5.8.2. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів:

річний помісячний прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт);

місячний потижневий прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт);

тижневий подобовий прогноз робочої потужності – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт);

добовий прогноз робочої потужності – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт).».

У зв'язку з цим підпункти 5.8.2 – 5.8.6 вважати відповідно підпунктами 5.8.3 – 5.8.7.

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі» та нової редакції із змінами

Чинна редакція	Редакція зі змінами
Розділи, глави та пункти Кодексу системи передачі	
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	
1. Визначення основних термінів та понять	
1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування (ДБН А.2.2-3-2014 "Склад та зміст проектної документації на будівництво");	1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкту ;
4. Адміністрування цього Кодексу	
4.2. Функції Адміністратора Кодексу: оприлюднення цього Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет; розробка та оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет проектів змін до цього Кодексу; опрацювання пропозицій та зауважень заінтересованих сторін стосовно внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного цим Кодексом; надання на затвердження Регулятору доопрацьованих відповідно до порядку, визначеного цим Кодексом, проектів змін до цього Кодексу; надання Користувачам інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень цього Кодексу; створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до цього Кодексу; розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу; ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;	4.2. Функції Адміністратора Кодексу: оприлюднення цього Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет; розробка та оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет проектів змін до цього Кодексу; опрацювання пропозицій та зауважень учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного в цій главі ; надання на розгляд і затвердження Регулятору проектів змін до цього Кодексу ; надання Користувачам інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень цього Кодексу; створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до цього Кодексу; розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу; ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;

надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.	надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.
4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний: здійснювати моніторинг законодавчих та нормативно-правових актів, які встановлюють нові або змінюють існуючі положення, що регулюються цим Кодексом, та розробляти відповідні зміни і доповнення до цього Кодексу; розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу; здійснювати моніторинг чинних нормативно-технічних документів, що забезпечують виконання вимог цього Кодексу та оприлюднювати перелік цих документів на власному веб-сайті в мережі Інтернет постійно поновлюючи його; оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень; надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу; вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу; надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП.	4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний: здійснювати моніторинг законодавчих та нормативно-правових актів, які встановлюють нові або змінюють існуючі положення, що регулюються цим Кодексом, та розробляти відповідні зміни і доповнення до цього Кодексу; розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу; здійснювати моніторинг чинних нормативно-технічних документів, що забезпечують виконання вимог цього Кодексу та оприлюднювати перелік цих документів на власному веб-сайті в мережі Інтернет постійно поновлюючи його; оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень; надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу; вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу; надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП.
4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та затверджуються Регулятором.	4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії, інших заінтересованих сторін та затверджуються Регулятором.
4.5. Пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу мають бути обґрунтованими та направлені в письмовому вигляді Регулятору та ОСП.	4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу можуть надаватися в письмовому та/або електронному вигляді Адміністратору Кодексу у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в

	мережі Інтернет.
4.6. ОСП реєструє надані пропозиції, узагальнює їх та розробляє проект змін і доповнень до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятору.	4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку та інших заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та всіх пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та інших заінтересованих сторін.
Пункт відсутній	4.7. Адміністратор Кодексу оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет узагальнений проект рішення щодо змін до цього Кодексу з метою отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та інших заінтересованих сторін у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі Інтернет, із зазначенням кінцевого строку їх надання, але не менше 15 календарних днів з дня їх оприлюднення.
Пункт відсутній	4.8. Після отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та заінтересованих сторін до узагальненого проекту рішення щодо змін до цього Кодексу Адміністратор Кодексу проводить узгоджувальну нараду (засідання) за участю учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін. Протокол узгоджувальної наради (засідання) з висновком щодо поданих пропозицій щодо змін до цього Кодексу оприлюднюється на власному веб-сайті Адміністратора Кодексу в мережі Інтернет не пізніше 10 робочих днів з дня її проведення.
Пункт відсутній	4.9. За результатами проведення узгоджувальної наради (засідання) Адміністратор Кодексу формує узагальнений проект змін до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятору. Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу Регулятор приймає у порядку, встановленому законодавством.
	4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.
4.7. Інформація про внесення змін і доповнень до цього Кодексу оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів після їх внесення.	4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.
ІІІ. УМОВИ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ, ТЕХНІЧНІ ВИМОГИ ДО ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК ОБ'ЄКТІВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ	

1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі

1.1. До системи передачі можуть бути приєднані: електростанції, встановлена потужність яких перевищує 20 МВт; електростанції, встановлена потужність яких становить 20 МВт та менше відповідно до ТЕО; електроустановки систем розподілу (об'єкти розподілу); системи постійного струму високої напруги (системи ПСВН); електроустановки споживача на рівні напруги 220 кВ та вище (об'єкти енергоспоживання) відповідно до ТЕО.	1.1. До системи передачі можуть бути приєднані: електростанції, встановлена потужність яких перевищує 20 МВт; електростанції, встановлена потужність яких становить 20 МВт та менше відповідно до ТЕО; електроустановки систем розподілу (об'єкти розподілу); системи постійного струму високої напруги (системи ПСВН); електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об'єкти енергоспоживання) відповідно до ТЕО; електроустановки існуючих споживачів у частині зміни дозволеної до використання потужності без підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміни ступеня напруги та/або зміни схеми живлення.
1.4. Точка приєднання розташовується на межі земельної ділянки Замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.	1.4. Точка приєднання електроустановок Замовника розташовується на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок Замовника зазначається в договорі про приєднання електроустановок до системи передачі (додаток 3 до цього Кодексу).
1.6. Якщо в елементах мережі ОСП, до якої Замовник виявив наміри приєднатися, відсутні обмеження пропускної спроможності і електроустановки Замовника, заявлені до приєднання, за своїми технічними параметрами підлягають приєднанню до системи передачі, ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.	1.6. ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умов дотримання Замовником вимог цього Кодексу, відсутності обмеження пропускної спроможності в мережі ОСП (або окремих її елементів), до якої Замовник виявив наміри приєднатися, забезпечення надійності електропостачання та стандартів операційної безпеки функціонування ОЕС України.
1.7. ОСП не має права відмовити у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.	1.7. ОСП при видачі Замовнику технічних умов на приєднання або формуванні вимог, висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів щодо технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, для забезпечення надійної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України. У разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України ОСП має вживати заходів щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів

	електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженим Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей. Рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах має бути: обґрунтованим із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, після закінчення якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання; направлено на адресу користувачів системи передачі; розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет; направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у п'ятиденний термін з дня його оформлення. У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах терміни підготовки технічних умов та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються. Прийняття/скасування рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах може здійснюватися ОСП виключно згідно з відповідними вимогами (критеріями), розробленими і затвердженими ОСП та оприлюдненими ним на власному веб-сайті в мережі Інтернет.
4. Технічні вимоги до систем постійного струму високої напруги, які приєднані до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі	
4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання:	4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання:

1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти: системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18; ОСП і власники систем ПСВН можуть домовитися про ширші частотні діапазони або триваліший мінімальний час спрацювання, якщо йдеться про підтримання або відновлення безпеки системи. Якщо ширші частотні діапазони і довший мінімальний час спрацювання є економічно вигідними і технічно можливими, то така пропозиція не повинна бути відхилена будь-якою із сторін; ОСП та власник системи ПСВН можуть вказати максимальне допустиме зменшення вихідної активної потужності від її робочої точки, якщо частота в енергосистемі знизиться нижче 49 Гц; системи ПСВН мають бути здатними витримувати швидкість змінення частоти, залишатися приєднаними до мережі і працювати, якщо швидкість зміни частоти не перевищує 1,7 Гц/с;	1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти: системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18; ОСП і власники систем ПСВН можуть домовитися про ширші частотні діапазони або триваліший мінімальний час спрацювання, якщо йдеться про підтримання або відновлення безпеки системи. Якщо ширші частотні діапазони і довший мінімальний час спрацювання є економічно вигідними і технічно можливими, то така пропозиція не повинна бути відхилена будь-якою із сторін; ОСП та власник системи ПСВН можуть вказати максимальне допустиме зменшення вихідної активної потужності від її робочої точки, якщо частота в енергосистемі знизиться нижче 49 Гц; системи ПСВН мають бути здатними витримувати швидкість змінення частоти, залишатися приєднаними до мережі і працювати, якщо швидкість зміни частоти не виходить за межі діапазону від –2,5 Гц/с до +2,5 Гц/с;
6. Порядок організації приєднання до системи передачі	
6.9. Порядок отримання/надання дозволу на підключення до системи передачі	
6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок об'єктів електроенергетики до системи передачі власники об'єктів повинні надати ОСП документ з монтажу, який має містити декларацію про відповідність, укласти з ОСП договори про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також при підключенні до системи передачі електроустановок споживачів підтвердити наявність договору на постачання електричної енергії споживачу. Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий документ з монтажу.	6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу. Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.

6.9.2. Формат документа з монтажу та інформація, яка має міститися в ньому, повинні бути визначені ОСП та розміщені на власному веб-сайті в мережі Інтернет. ОСП має право вимагати, щоб власники об'єктів електроенергетики включали у документ з монтажу: документи, що підтверджують прийняття в експлуатацію (сертифікат або декларація) новозбудованих, реконструйованих або технічно переоснащених електроустановок Замовника; деталізовані технічні дані електроустановок, які мають бути приєднані до системи передачі, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу; сертифікати відповідності електроустановки, видані органом з оцінки відповідності, якщо на них покладаються як на частину доказу щодо підтвердження відповідності обладнання електроустановок вимогам цього Кодексу; деталізоване викладення декларації про відповідність, яка має містити звіти про випробування та імітаційні моделі відповідно до вимог підпункту 6 пункту 5.1 цього розділу; включення до відповідного договору, укладеного між ОСП і власником об'єкта інформації щодо уставок приладів захисту і регулювання стосовно точки приєднання.	6.9.2. ОСП розміщує на власному веб-сайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.
6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після отримання оформленого належним чином документа з монтажу повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.	6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.
V. ОПЕРАЦІЙНА БЕЗПЕКА СИСТЕМИ	
8. Регулювання частоти та активної потужності	
8.4. Регулювання частоти та потужності	
8.4.2. Вимоги до первинного регулювання частоти та резерву підтримання частоти (резерв первинного регулювання):	
1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, мають постійно брати участь у загальному або нормованому первинному регулюванні. Участь у первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи	1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України.

генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України;	Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні;
VI. ОПЕРАТИВНЕ ПЛАНУВАННЯ РОБОТИ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ	
2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів	
2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції про виведення з роботи обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП до 01 червня поточного року для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції щодо виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року – їх електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.
2.12. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	2.12. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проєкт річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП , на наступний календарний рік.
2.13. Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їх обладнання на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.	2.13. Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проєкту річного плану-графіка виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП , на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.
2.15. Річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.	2.15. Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП , на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.
Пункт відсутній	2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 15 грудня поточного року.
2.16. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи обладнання, який стосується їхніх об'єктів.	2.17. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.
Пункт відсутній	2.18. До 18 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.
2.17. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.	2.19. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.
2.18. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання є	2.20. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання,

остаточними та перегляду не підлягають, за винятком непередбачених обставин, які виникли після затвердження річного плану-графіка та які ставлять під загрозу безумовне виконання затверджених планів-графіків.	яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, є остаточними та перегляду не підлягають, за винятком непередбачених обставин, які виникли після затвердження річного плану-графіка та які ставлять під загрозу безумовне виконання затверджених планів-графіків.
2.19. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 15 жовтня здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання Користувача, або громадської безпеки у такому порядку: за рішенням ОСП - якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні ОСП, та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін; за згодою між ОСП та заінтересованими Користувачами - якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні ОСП, але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні ОСП.	2.21. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 1 жовтня (для генеруючого обладнання) та після 15 грудня (для електротехнічного обладнання) здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання Користувача, або громадської безпеки у такому порядку: за рішенням ОСП - якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні ОСП, та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін; за згодою між ОСП та заінтересованими Користувачами - якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні ОСП, але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні ОСП.
2.20. Прийняті ОСП зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.	2.22. Прийняті ОСП зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.
2.21. Якщо ОСП не може досягти згоди з Користувачем стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, ОСП приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це Користувача. У разі письмового запиту Користувача стосовно цього питання ОСП надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.	2.23. Якщо ОСП не може досягти згоди з Користувачем стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, ОСП приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це Користувача. У разі письмового запиту Користувача стосовно цього питання ОСП надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.
2.22. До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, Користувачі надають ОСП місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка з урахуванням прийнятих змін.	2.24. До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, Користувачі надають ОСП місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка з урахуванням прийнятих змін.
2.23. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися Користувачами письмово. Такі дані мають містити таку інформацію:	2.25. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися Користувачами письмово. Такі дані мають містити таку інформацію:

реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання; планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка; виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням; пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.	реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання; планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка; виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням; пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.
2.24. До 20 числа місяця, що передує плановому, ОСП має сповістити всіх Користувачів, а до 25 числа місяця - письмово про частини затвердженого місячного плану-графіка, які стосуються виведення з роботи обладнання об'єктів Користувачів.	2.26. До 26 числа місяця, що передує плановому, ОСП надає затверджений місячний план-графік ремонтів відповідним Користувачам.
5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії	
5.7. Дані, які надаються Користувачами щодо прогнозованого споживання електричної енергії для оперативного прогнозування	
5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз відборів електричної енергії з точок приєднання до магістральних електричних мереж.	5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах; для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу; для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії; для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанцій.
5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:	5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:
річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік;	річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня вересня кожного року на наступний рік;
місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць;	місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 15 числа кожного місяця на наступний місяць;
тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00	тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00

четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день; за окремим запитом ОСП (у разі виникнення раптового дефіциту електричної енергії, форс-мажору, екстремальних кліматичних умов, проблем із постачанням палива тощо) в інші часові терміни.	четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день; за окремим запитом ОСП (у разі виникнення раптового дефіциту електричної енергії, форс-мажору, екстремальних кліматичних умов, проблем із постачанням палива тощо) в інші часові терміни.
5.8. Дані, які надаються Користувачами з прогнозованого виробництва електричної енергії для оперативного прогнозування	
5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва та робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів: річний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік; місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць; тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день.	5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів: річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт·год); місячний прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год); тижневий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год); добовий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).
Підпункт відсутній	5.8.2. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів: річний помісячний прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт); місячний потижневий прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт); тижневий подобовий прогноз робочої потужності – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт);

	добовий прогноз робочої потужності – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт).
--	---



АНТИМОНОПОЛЬНИЙ КОМІТЕТ УКРАЇНИ

вул. Митрополита Василя Липківського, 45, м. Київ, 03035, тел. (044)251-62-62, факс (044)520-03-25
E-mail: slg@amcu.gov.ua Web: http://www.amcu.gov.ua Код ЄДРПОУ 00032767

27.05.2020 № 128-29/01-7644

На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо проєкту постанови

Розглянувши проєкт постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – проєкт Постанови), надісланий листом НКРЕКП від 14.05.2020 № 1471/17.1.1/8-20 (вх. від 18.05.2020 № 7-01/6176 та від 21.05.2020 № 7-01/6400), Антимонопольний комітет України (далі – Комітет) в межах компетенції повідомляє наступне.

Щодо статусу «Переддефолтний»

Проектом Постанови пропонується у додатку 6 Кодексу системи передачі главу 9 після пункту 9.3 доповнити новим пунктом 9.4 такого змісту:

«9.4. Користувач, що є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог Правил ринку у разі не оплати ним в повному обсязі наданих йому Послуг за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі Послуги.».

Відповідно до статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом є учасниками ринку електричної енергії.

При цьому, ПрАТ «НЕК «Укренерго» є оператором системи передачі та, одночасно, є адміністратором розрахунків – тобто забезпечує організацію проведення розрахунків на балансуємому ринку та ринку допоміжних послуг.

Згідно зі статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі зобов'язаний забезпечувати уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку згідно з програмою заходів з недопущення конфлікту інтересів, розробленою ним та погодженою Регулятором.

Водночас, відповідно до статті 10 Закону України «Про природні монополії» суб'єкти природних монополій зобов'язані, серед іншого не чинити перешкод для реалізації угод між виробниками, що здійснюють діяльність на суміжних ринках, та споживачами.

Таким чином, надання права оператору системи передачі (при виконанні функцій адміністратора розрахунків) застосовувати заходи, які передбачені через набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» (зокрема: зупиняти майбутні та скасовувати діючі реєстрації двосторонніх договорів щодо продажу електричної енергії учасникам ринку; установлювати нульовий обсяг продажу електричної енергії на РДН та ВДР для такого учасника ринку тощо), за порушення умов договору з оператором системи передачі (НКРЕКП) містить ознаки надання окремим суб'єктам господарювання або групам суб'єктів

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ШО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ (НКРЕКП)
29 ТРА 2020
Вхідний № 11544/1-20

господарювання пільг чи інших переваг, які ставлять їх у привілейоване становище стосовно конкурентів, що призводить або може призвести до недопущення, усунення, обмеження чи спотворення конкуренції, про що Комітет повідомляв НКРЕКП листом від 27.02.2020 №128-29/02-2934.

Крім того, відповідно до пункту 1.7.1 Правил ринку, статус «Переддефолтний» може набути будь-який учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця. Таким чином, оператор системи передачі не може набути статусу «Переддефолтний» за порушення своїх зобов'язань (в тому числі фінансових) перед іншими учасниками ринку.

Враховуючи зазначене, можливість набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» у разі не оплати в повному обсязі наданих послуг з передачі електричної енергії, додатково до санкцій, які вже встановлені в Типовому договорі, може містити ознаки прямого або опосередкованого примушення суб'єктів господарювання до пріоритетної оплати послуг з передачі електричної енергії, навіть при наявності спору щодо обсягу зазначених послуг.

Підсумовуючи викладене, Антимонопольний комітет України повідомляє про погодження проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» за умови врахування зазначеного зауваження.

Додатково надаємо наступні застереження.

Проектом Постанови, серед іншого, пропонується перші два абзаци пункту 1.7 Кодексу системи передачі викласти в такій редакції:

«1.7. ОСП при видачі технічних умов на приєднання або наданні письмового висновку/рекомендації щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.

В разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України (відсутність достатнього обсягу резервів потужності на розвантаження/завантаження), ОСП може вживати заходи щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженим Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей».

При цьому, оператор системи передачі є суб'єктом природних монополій, і, відповідно, має ознаки монопольного (домінуючого) становища на ринку передачі електричної енергії.

Згідно зі статтею 10 Закону України «Про природні монополії» суб'єкти природних монополій зобов'язані, серед іншого, забезпечувати надання технічних умов щодо інженерного забезпечення об'єкта, будівництва у порядку та строки, встановлені законодавством.

Таким чином, надання оператору системи передачі права тимчасового припинення (обмеження) видачі та/або погодження технічних умов на приєднання, без відповідного порядку прийняття такого рішення та його скасування, в якому мають бути, серед іншого, визначені чіткі та прозорі підстави для прийняття і скасування такого рішення, за певних умов, може призвести до зловживанням монопольним (домінуючим) становищем на ринку та призвести до недопущення, усунення чи обмеження конкуренції, або ущемлення інтересів інших суб'єктів господарювання чи споживачів, які були б неможливими за умов існування значної конкуренції на ринку.

Про можливість настання таких наслідків також попереджає Українська Вітроенергетична Асоціація (лист від 07.05.2020 №19-05/2020 (вх. від 07.05.2020 №8-01/5769).

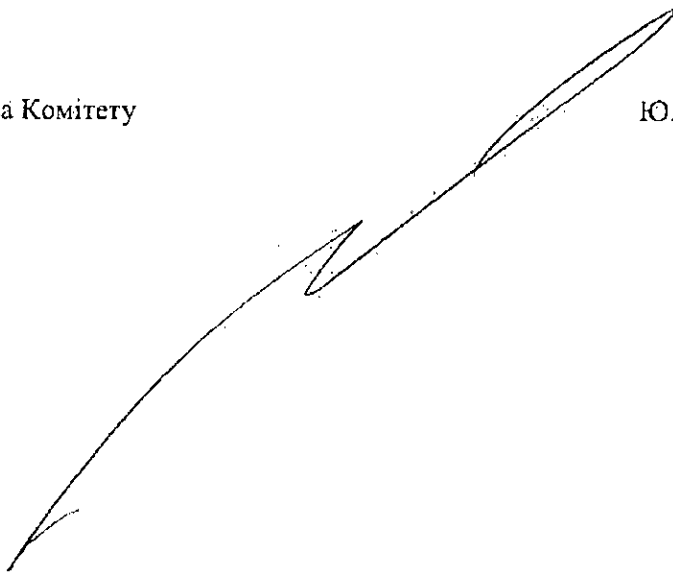
Приєднання до електромереж є ключовою складовою для інвестицій у будь-яку сферу економіки, є одним із пріоритетів діяльності Комітету та одним з критеріїв щорічного релізу Рейтингу сприятливості ведення бізнесу Світового банку Doing business.

Крім того, тимчасове припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання, за певних умов може призвести до неможливості участі суб'єкта господарювання у аукціоні з розподілу річної квоти підтримки, передбаченому Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії».

Водночас звертаємо увагу, що абзацом 3 частини тринадцятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що ставки плати за нестандартне приєднання генеруючих потужностей повинні стимулювати оптимальне розміщення генеруючих потужностей та враховувати вплив таких генеруючих потужностей на розвантаження в точці приєднання наявних трансформаторних потужностей.

Голова Комітету

Ю. ТЕРЕНТЬЄВ



ОБҐРУНТУВАННЯ**до питання «Про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»**

Відповідно до глави 4 розділу I Кодексу системи передачі, *затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309*, та згідно з пропозиціями, наданими листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 12.12.2019 № 01/48311, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблений проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеними змінами передбачається:

- удосконалення процедури внесення змін до Кодексу системи передачі;
- уточнення вимог до замовників та порядку приєднання до системи передачі;
- редакційне уточнення порядку організації розслідувань та обліку технологічних порушень;
- уточнення порядку планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів тощо.

Проєкт постанови був схвалений НКРЕКП 06.03.2020 та у зв'язку з тим, що він має ознаки регуляторного акта, згідно із статтею 15 Закону про НКРЕКП 12.03.2020 разом з обґрунтовувальними матеріалами був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом опрацювання наданих до проєкту нормативно-правового акта пропозицій та зауважень 28.04.2020 НКРЕКП було оприлюднено узагальнені зауваження і пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 08.05.2020 Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було проведено відкрите обговорення зазначеного Проєкту постанови.

За результатами відкритого обговорення була врахована низка пропозицій, зауважень та редакційні правки.

12.05.2020 протокол зазначеного відкритого обговорення був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

Зважаючи на викладене, Департамент пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі».

**Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до
Кодексу системи передачі

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 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пунктів 6 та 7 Змін до Кодексу системи передачі, затверджених цією постановою, які набирають чинності з 01 червня 2020 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної
комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
_____ № _____

Зміни до Кодексу системи передачі

1. У розділі I:

1) в абзаці тридцять дев'ятому пункту 1.7 глави 1 після слова «обґрунтування» доповнити словами «вибору схеми приєднання об'єкта»;

2) у главі 4:

абзаци четвертий та п'ятий пункту 4.2 викласти в такій редакції:

«опрацювання пропозицій та зауважень учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного в цій главі;

надання на розгляд і затвердження Регулятору проектів змін до цього Кодексу;»;

в абзаці восьмому пункту 4.3 слова «включається до річного звіту ОСП» замінити словами «оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП»;

пункт 4.4 після слова «енергії» доповнити знаком та словами «, інших заінтересованих сторін»;

пункти 4.5 та 4.6 викласти в такій редакції:

«4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу можуть надаватися в письмовому та/або електронному вигляді Адміністратору Кодексу у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі Інтернет.

4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку та інших заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та всіх пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та інших заінтересованих сторін.»;

пункт 4.7 замінити п'ятьма новими пунктами 4.7 – 4.11 такого змісту:

«4.7. Адміністратор Кодексу оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет узагальнений проект рішення щодо змін до цього Кодексу з метою отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та інших заінтересованих сторін у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі

Інтернет, із зазначенням кінцевого строку їх надання, але не менше 15 календарних днів з дня їх оприлюднення.

4.8. Після отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та заінтересованих сторін до узагальненого проекту рішення щодо змін до цього Кодексу Адміністратор Кодексу проводить узгоджувальну нараду (засідання) за участю учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін. Протокол узгоджувальної наради (засідання) з висновком щодо поданих пропозицій щодо змін до цього Кодексу оприлюднюється на власному веб-сайті Адміністратора Кодексу в мережі Інтернет не пізніше 10 робочих днів з дня її проведення.

4.9. За результатами проведення узгоджувальної наради (засідання) Адміністратор Кодексу формує узагальнений проект змін до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятора.

Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу Регулятор приймає у порядку, встановленому законодавством.

4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.

4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.».

2. У розділі III:

1) у главі 1:

у пункті 1.1:

в абзаці шостому цифри «220» замінити цифрами «110»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«електроустановки існуючих споживачів у частині зміни дозволеної до використання потужності без підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміни ступеня напруги та/або зміни схеми живлення.»;

пункт 1.4 викласти в такій редакції:

«1.4. Точка приєднання електроустановок Замовника розташовується на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок Замовника зазначається в договорі про приєднання електроустановок до системи передачі (додаток 3 до цього Кодексу).»;

пункти 1.6 та 1.7 викласти в такій редакції:

«1.6. ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умов дотримання Замовником вимог цього

Кодексу, відсутності обмеження пропускної спроможності в мережі ОСП (або окремих її елементів), до якої Замовник виявив наміри приєднатися, забезпечення надійності електропостачання та стандартів операційної безпеки функціонування ОЕС України.

1.7. ОСП при видачі технічних умов на приєднання (або при розгляді технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, наданні висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів) для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.

У разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України (відсутність достатнього обсягу резервів потужності на розвантаження/завантаження) ОСП може вживати заходів щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженим Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей.

Рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має бути:

обґрунтованим із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, після закінчення якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання;

направлено на адресу ОСР та/або інших користувачів системи передачі; розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет;

направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, у п'ятиденний термін з дня його оформлення.

У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах, терміни підготовки технічних умов та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються.»;

2) в абзаці п'ятому підпункту 1 пункту 4.1 глави 4 слова, цифри та знаки «не перевищує 1,7 Гц/с» замінити словами, цифрами та знаками «не виходить за межі діапазону від -2,5 Гц/с до +2,5 Гц/с»;

3) підпункти 6.9.1 – 6.9.3 пункту 6.9 глави 6 викласти в такій редакції:

«6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу.

Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.

6.9.2. ОСП розміщує на власному веб-сайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.

6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.».

3. Пункт 6.6 глави 6 розділу IV викласти в такій редакції:

«6.6. У разі виникнення на об'єктах учасників ринку електричної енергії технологічного порушення, що визначаються відповідними нормативно-правовими актами як аварія або пожежа на обладнанні електричних мереж, що спричинила порушення режиму роботи Користувачів та/або інших учасників ринку, до складу комісій з розслідування причин і наслідків його виникнення можуть, за згодою, включатися представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.».

4. Підпункт 1 підпункту 8.4.2 пункту 8.4 глави 8 розділу V викласти в такій редакції:

«1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України.

Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України.

Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні;».

5. У розділі VI:

1) у главі 2:

пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції щодо виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року – їх електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.»;

у пунктах 2.12, 2.13 та 2.15 слово «обладнання» замінити словами та знаками «генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.»;

після пункту 2.15 доповнити новим пунктом 2.16 такого змісту:

«2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 15 грудня поточного року.».

У зв'язку з цим пункти 2.16 – 2.24 вважати відповідно пунктами 2.17 – 2.25;

у пункті 2.17 слова та знак «обладнання, який стосується їхніх об'єктів» замінити словами та знаком «генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП»;

після пункту 2.17 доповнити новим пунктом 2.18 такого змісту:

«2.18. До 18 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.».

У зв'язку з цим пункти 2.18 – 2.25 вважати відповідно пунктами 2.19 – 2.26;

пункт 2.20 після слова «обладнання» доповнити знаками та словами «, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.»;

в абзаці першому пункту 2.21 цифри та слово «15 жовтня» замінити словами, цифрами та знаками «після 01 жовтня (для генеруючого обладнання) та після 15 грудня (для електротехнічного обладнання)»;

пункт 2.26 викласти в такій редакції:

«2.26. До 26 числа місяця, що передує плановому, ОСП надає затверджений місячний план-графік ремонтів відповідним Користувачам.»;

2) у главі 5:

у пункті 5.7:

підпункт 5.7.1 викласти в такій редакції:

«5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом:

для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;

для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;

для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії;

для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.»;

у підпункті 5.7.2:

в абзаці другому слово «жовтня» замінити словом «вересня»;

в абзаці третьому цифри «20» замінити цифрами «15»;

у пункті 5.8:

підпункт 5.8.1 замінити двома новими підпунктами 5.8.1 та 5.8.2 такого змісту:

«5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів:

річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт·год);

місячний прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год);

тижневий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год);

добовий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).

5.8.2. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів:

річний помісячний прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт);

місячний потижневий прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт);

тижневий подобовий прогноз робочої потужності – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт);

добовий прогноз робочої потужності – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт).».

У зв'язку з цим підпункти 5.8.2 – 5.8.6 вважати відповідно підпунктами 5.8.3 – 5.8.7.

6. У додатку 5:

1) розділ 6 доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статус «Переддефолтний» відповідно до Правил ринку у разі неоплати ним у повному обсязі наданих йому Послуг за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта надання Послуги.»;

2) у розділі 10 пункт 10.4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 10.5 та 10.6 вважати відповідно пунктами 10.4 та 10.5.

7. Розділ 9 додатка 6 доповнити новим пунктом такого змісту:

«9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статус «Переддефолтний» відповідно до Правил ринку у разі неоплати ним у повному обсязі наданих йому Послуг за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі Послуги.».

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі» та нової редакції із змінами

Чинна редакція	Редакція зі змінами
Розділи, глави та пункти Кодексу системи передачі	
I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ	
1. Визначення основних термінів та понять	
1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування (ДБН А.2.2-3-2014 "Склад та зміст проектної документації на будівництво");	1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкту ;
4. Адміністрування цього Кодексу	
4.2. Функції Адміністратора Кодексу: оприлюднення цього Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет; розробка та оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет проектів змін до цього Кодексу; опрацювання пропозицій та зауважень заінтересованих сторін стосовно внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного цим Кодексом; надання на затвердження Регулятору доопрацьованих відповідно до порядку, визначеного цим Кодексом, проектів змін до цього Кодексу; надання Користувачам інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень цього Кодексу; створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до цього Кодексу; розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу; ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;	4.2. Функції Адміністратора Кодексу: оприлюднення цього Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет; розробка та оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет проектів змін до цього Кодексу; опрацювання пропозицій та зауважень учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного в цій главі ; надання на розгляд і затвердження Регулятору проектів змін до цього Кодексу ; надання Користувачам інформації та/або консультацій щодо виконання чи реалізації положень цього Кодексу; створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до цього Кодексу; розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу; ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;

надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.	надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.
4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний: здійснювати моніторинг законодавчих та нормативно-правових актів, які встановлюють нові або змінюють існуючі положення, що регулюються цим Кодексом, та розробляти відповідні зміни і доповнення до цього Кодексу; розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу; здійснювати моніторинг чинних нормативно-технічних документів, що забезпечують виконання вимог цього Кодексу та оприлюднювати перелік цих документів на власному веб-сайті в мережі Інтернет постійно поновлюючи його; оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень; надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу; вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу; надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП.	4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний: здійснювати моніторинг законодавчих та нормативно-правових актів, які встановлюють нові або змінюють існуючі положення, що регулюються цим Кодексом, та розробляти відповідні зміни і доповнення до цього Кодексу; розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу; здійснювати моніторинг чинних нормативно-технічних документів, що забезпечують виконання вимог цього Кодексу та оприлюднювати перелік цих документів на власному веб-сайті в мережі Інтернет постійно поновлюючи його; оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень; надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу; вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу; надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП.
4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та затверджуються Регулятором.	4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії, інших заінтересованих сторін та затверджуються Регулятором.
4.5. Пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу мають бути обґрунтованими та направленими в письмовому вигляді Регулятору та ОСП.	4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу можуть надаватися в письмовому та/або електронному вигляді Адміністратору Кодексу у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в

	мережі Інтернет.
4.6. ОСП реєструє надані пропозиції, узагальнює їх та розробляє проект змін і доповнень до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятору.	4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку та інших заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та всіх пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та інших заінтересованих сторін.
Пункт відсутній	4.7. Адміністратор Кодексу оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет узагальнений проект рішення щодо змін до цього Кодексу з метою отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та інших заінтересованих сторін у форматах та за формою, що визначена Адміністратором Кодексу та розміщена на його власному веб-сайті в мережі Інтернет, із зазначенням кінцевого строку їх надання, але не менше 15 календарних днів з дня їх оприлюднення.
Пункт відсутній	4.8. Після отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та заінтересованих сторін до узагальненого проекту рішення щодо змін до цього Кодексу Адміністратор Кодексу проводить узгоджувальну нараду (засідання) за участю учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін. Протокол узгоджувальної наради (засідання) з висновком щодо поданих пропозицій щодо змін до цього Кодексу оприлюднюється на власному веб-сайті Адміністратора Кодексу в мережі Інтернет не пізніше 10 робочих днів з дня її проведення.
Пункт відсутній	4.9. За результатами проведення узгоджувальної наради (засідання) Адміністратор Кодексу формує узагальнений проект змін до цього Кодексу та подає його на розгляд і затвердження Регулятору. Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу Регулятор приймає у порядку, встановленому законодавством.
	4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.
4.7. Інформація про внесення змін і доповнень до цього Кодексу оприлюднюється ОСП на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів після їх внесення.	4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.
ІІІ. УМОВИ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ, ТЕХНІЧНІ ВИМОГИ ДО ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК ОБ'ЄКТІВ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКИ	

1. Загальні умови щодо приєднання електроустановок до системи передачі

1.1. До системи передачі можуть бути приєднані: електростанції, встановлена потужність яких перевищує 20 МВт; електростанції, встановлена потужність яких становить 20 МВт та менше відповідно до ТЕО; електроустановки систем розподілу (об'єкти розподілу); системи постійного струму високої напруги (системи ПСВН); електроустановки споживача на рівні напруги 220 кВ та вище (об'єкти енергоспоживання) відповідно до ТЕО.	1.1. До системи передачі можуть бути приєднані: електростанції, встановлена потужність яких перевищує 20 МВт; електростанції, встановлена потужність яких становить 20 МВт та менше відповідно до ТЕО; електроустановки систем розподілу (об'єкти розподілу); системи постійного струму високої напруги (системи ПСВН); електроустановки споживача на рівні напруги 110 кВ та вище (об'єкти енергоспоживання) відповідно до ТЕО; електроустановки існуючих споживачів у частині зміни дозволеної до використання потужності без підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміни ступеня напруги та/або зміни схеми живлення.
1.4. Точка приєднання розташовується на межі земельної ділянки Замовника або за його згодою на території такої земельної ділянки.	1.4. Точка приєднання електроустановок Замовника розташовується на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок Замовника зазначається в договорі про приєднання електроустановок до системи передачі (додаток 3 до цього Кодексу).
1.6. Якщо в елементах мережі ОСП, до якої Замовник виявив наміри приєднатися, відсутні обмеження пропускної спроможності і електроустановки Замовника, заявлені до приєднання, за своїми технічними параметрами підлягають приєднанню до системи передачі, ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.	1.6. ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умов дотримання Замовником вимог цього Кодексу, відсутності обмеження пропускної спроможності в мережі ОСП (або окремих її елементів), до якої Замовник виявив наміри приєднатися, забезпечення надійності електропостачання та стандартів операційної безпеки функціонування ОЕС України.
1.7. ОСП не має права відмовити у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.	1.7. ОСП при видачі технічних умов на приєднання (або при розгляді технічних умов на приєднання, підготовлених ОСП, наданні висновків/рекомендацій щодо виконання відповідних технічних заходів) для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України. У разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України (відсутність достатнього обсягу резервів потужності на розвантаження/завантаження) ОСП може вживати заходів щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо

	виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженим Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей. Рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має бути: обґрунтованим із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, після закінчення якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання; направлено на адресу ОСР та/або інших користувачів системи передачі; розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет; направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, у п'ятиденний термін з дня його оформлення. У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах, терміни підготовки технічних умов та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються.
4. Технічні вимоги до систем постійного струму високої напруги, які приєднані до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі	
4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання: 1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти: системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18;	4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання: 1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти: системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18;

ОСП і власники систем ПСВН можуть домовитися про ширші частотні діапазони або триваліший мінімальний час спрацювання, якщо йдеться про підтримання або відновлення безпеки системи. Якщо ширші частотні діапазони і довший мінімальний час спрацювання є економічно вигідними і технічно можливими, то така пропозиція не повинна бути відхилена будь-якою із сторін; ОСП та власник системи ПСВН можуть вказати максимальне допустиме зменшення вихідної активної потужності від її робочої точки, якщо частота в енергосистемі знизиться нижче 49 Гц; системи ПСВН мають бути здатними витримувати швидкість змінення частоти, залишатися приєднаними до мережі і працювати, якщо швидкість зміни частоти не перевищує 1,7 Гц/с;	ОСП і власники систем ПСВН можуть домовитися про ширші частотні діапазони або триваліший мінімальний час спрацювання, якщо йдеться про підтримання або відновлення безпеки системи. Якщо ширші частотні діапазони і довший мінімальний час спрацювання є економічно вигідними і технічно можливими, то така пропозиція не повинна бути відхилена будь-якою із сторін; ОСП та власник системи ПСВН можуть вказати максимальне допустиме зменшення вихідної активної потужності від її робочої точки, якщо частота в енергосистемі знизиться нижче 49 Гц; системи ПСВН мають бути здатними витримувати швидкість змінення частоти, залишатися приєднаними до мережі і працювати, якщо швидкість зміни частоти не виходить за межі діапазону від -2,5 Гц/с до +2,5 Гц/с;
6. Порядок організації приєднання до системи передачі	
6.9. Порядок отримання/надання дозволу на підключення до системи передачі	
6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок об'єктів електроенергетики до системи передачі власники об'єктів повинні надати ОСП документ з монтажу, який має містити декларацію про відповідність, укласти з ОСП договори про надання послуг з передачі та про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також при підключенні до системи передачі електроустановок споживачів підтвердити наявність договору на постачання електричної енергії споживачу. Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий документ з монтажу.	6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на власному веб-сайті ОСП в мережі Інтернет), що підтверджують введення електроустановок в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, укласти з ОСП договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до вимог розділу XI цього Кодексу, а також укласти договір про врегулювання небалансів або договір про постачання електричної енергії споживачу. Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.
6.9.2. Формат документа з монтажу та інформація, яка має міститися в ньому, повинні бути визначені ОСП та розміщені на власному веб-сайті в мережі Інтернет. ОСП має право вимагати, щоб власники об'єктів електроенергетики включали у документ з монтажу: документи, що підтверджують прийняття в експлуатацію	6.9.2. ОСП розміщує на власному веб-сайті в мережі Інтернет перелік та зразки типових протоколів випробувань і наладки електрообладнання, що надаються власником об'єкта разом із документом, що підтверджує введення об'єкта електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.

(сертифікат або декларація) новозбудованих, реконструйованих або технічно переоснащених електроустановок Замовника; деталізовані технічні дані електроустановок, які мають бути приєднані до системи передачі, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу; сертифікати відповідності електроустановки, видані органом з оцінки відповідності, якщо на них покладаються як на частину доказу щодо підтвердження відповідності обладнання електроустановок вимогам цього Кодексу; деталізоване викладення декларації про відповідність, яка має містити звіти про випробування та імітаційні моделі відповідно до вимог підпункту 6 пункту 5.1 цього розділу; включення до відповідного договору, укладеного між ОСП і власником об'єкта інформації щодо уставок приладів захисту і регулювання стосовно точки приєднання.	
6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після отримання оформленого належним чином документа з монтажу повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.	6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.
IV. ЕКСПЛУАТАЦІЯ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ ТА ЕЛЕКТРОУСТАНОВОК КОРИСТУВАЧІВ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ	
6. Організація розслідувань та обліку технологічних порушень	
6.6. У разі виникнення технологічного порушення, яке характеризується відповідними нормативно-технічними документами як аварія або відмова I чи II категорії, до складу комісії включаються у разі їх згоди представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику з нагляду (контролю) у сфері електроенергетики.	6.6. У разі виникнення на об'єктах учасників ринку електричної енергії технологічного порушення, що визначаються відповідними нормативно-правовими актами як аварія або пожежа на обладнанні електричних мереж, що спричинила порушення режиму роботи Користувачів та/або інших учасників ринку, до складу комісій з розслідування причин і наслідків його виникнення можуть, за згодою, включатися представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.
V. ОПЕРАЦІЙНА БЕЗПЕКА СИСТЕМИ	
8. Регулювання частоти та активної потужності	
8.4. Регулювання частоти та потужності	
8.4.2. Вимоги до первинного регулювання частоти та резерву підтримання частоти (резерв первинного регулювання):	

1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, мають постійно брати участь у загальному або нормованому первинному регулюванні. Участь у первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України;	1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України. Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні;
VI. ОПЕРАТИВНЕ ПЛАНУВАННЯ РОБОТИ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ	
2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів	
2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції про виведення з роботи обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП до 01 червня поточного року для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	2.5. Усі Користувачі повинні подавати ОСП свої пропозиції щодо виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, до 01 червня поточного року та до 01 вересня поточного року – їх електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.
2.12. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проект річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.	2.12. До 01 серпня поточного року ОСП повинен підготувати та надати відповідним сторонам перший проект річного плану-графіка виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік.
2.13. Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проекту річного плану-графіка виведення з роботи їх обладнання на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.	2.13. Користувачі мають право повідомити ОСП про свої обґрунтовані заперечення щодо першого проекту річного плану-графіка виведення з роботи їх генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік не пізніше ніж до 01 вересня поточного року.
2.15. Річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.	2.15. Річні плани-графіки виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 жовтня поточного року.
Пункт відсутній	2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 15 грудня поточного року.
2.16. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи обладнання, який стосується їхніх об'єктів.	2.17. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.
Пункт відсутній	2.18. До 18 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи

	електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.
2.17. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.	2.19. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.
2.18. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання є остаточними та перегляду не підлягають, за винятком непередбачених обставин, які виникли після затвердження річного плану-графіка та які ставлять під загрозу безумовне виконання затверджених планів-графіків.	2.20. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП , є остаточними та перегляду не підлягають, за винятком непередбачених обставин, які виникли після затвердження річного плану-графіка та які ставлять під загрозу безумовне виконання затверджених планів-графіків.
2.19. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 15 жовтня здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання Користувача, або громадської безпеки у такому порядку: за рішенням ОСП - якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні ОСП, та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін; за згодою між ОСП та заінтересованими Користувачами - якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні ОСП, але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні ОСП.	2.21. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 1 жовтня (для генеруючого обладнання) та після 15 грудня (для електротехнічного обладнання) здійснюється лише з причин порушення безпеки постачання або операційної безпеки, або безпеки експлуатаційного персоналу, або аварійного пошкодження обладнання Користувача, або громадської безпеки у такому порядку: за рішенням ОСП - якщо відповідне виведення з роботи обладнання обмежується лише обладнанням, яке знаходиться в оперативному управлінні ОСП, та виведення цього обладнання не потребує зміни плану-графіка для інших сторін; за згодою між ОСП та заінтересованими Користувачами - якщо обладнання знаходиться в оперативному управлінні ОСП, але виведення цього обладнання потребує зміни плану-графіка для інших сторін, або якщо обладнання знаходиться в оперативному віданні ОСП.
2.20. Прийняті ОСП зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.	2.22. Прийняті ОСП зміни відображаються в місячному плані-графіку виведення з роботи обладнання.
2.21. Якщо ОСП не може досягти згоди з Користувачем стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, ОСП приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це Користувача.	2.23. Якщо ОСП не може досягти згоди з Користувачем стосовно розробки або зміни річного плану-графіка виведення з роботи обладнання, ОСП приймає остаточне рішення виходячи з операційної безпеки та інформує про це Користувача.
У разі письмового запиту Користувача стосовно цього питання ОСП надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.	У разі письмового запиту Користувача стосовно цього питання ОСП надає обґрунтування щодо прийняття такого рішення.
2.22. До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, Користувачі надають ОСП місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка	2.24. До 10 числа кожного місяця, що передує плановому, Користувачі надають ОСП місячні плани-графіки, що підтверджують виведення з роботи обладнання відповідно до затвердженого річного плану-графіка з

з урахуванням прийнятих змін.	з урахуванням прийнятих змін.
2.23. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися Користувачами письмово. Такі дані мають містити таку інформацію: реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання; планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка; виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням; пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.	2.25. Місячні плани-графіки виведення з роботи обладнання мають надаватися Користувачами письмово. Такі дані мають містити таку інформацію: реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання; планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка; виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням; пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.
2.24. До 20 числа місяця, що передує плановому, ОСП має сповістити всіх Користувачів, а до 25 числа місяця - письмово про частини затвердженого місячного плану-графіка, які стосуються виведення з роботи обладнання об'єктів Користувачів.	2.26. До 26 числа місяця, що передує плановому, ОСП надає затверджений місячний план-графік ремонтів відповідним Користувачам.
5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії	
5.7. Дані, які надаються Користувачами щодо прогнозованого споживання електричної енергії для оперативного прогнозування	
5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз відборів електричної енергії з точок приєднання до магістральних електричних мереж.	5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами є прогнозом: для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах; для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу; для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії; для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанцій.
5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок: річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік;	5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок: річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня вересня кожного року на наступний рік;

місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць; тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день; за окремим запитом ОСП (у разі виникнення раптового дефіциту електричної енергії, форс-мажору, екстремальних кліматичних умов, проблем із постачанням палива тощо) в інші часові терміни.	місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 15 числа кожного місяця на наступний місяць; тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день; за окремим запитом ОСП (у разі виникнення раптового дефіциту електричної енергії, форс-мажору, екстремальних кліматичних умов, проблем із постачанням палива тощо) в інші часові терміни.
5.8. Дані, які надаються Користувачами з прогнозованого виробництва електричної енергії для оперативного прогнозування	
5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва та робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів: річний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік; місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць; тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень; добовий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день.	5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів: річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом – не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт·год); місячний прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год); тижневий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год); добовий прогноз виробництва електричної енергії – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).
Підпункт відсутній	5.8.2. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт у межах таких часових періодів: річний помісячний прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до

	01 вересня кожного року на наступний рік (кВт); місячний потижневий прогноз робочої потужності – не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт); тижневий подобовий прогноз робочої потужності – не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт); добовий прогноз робочої потужності – не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів – на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт).
Додаток 5 до Кодексу системи передачі	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	
6. Відповідальність Сторін та вирішення спорів	
Пункт відсутній	6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статус «Переддефолтний» відповідно до Правил ринку у разі неоплати ним у повному обсязі наданих йому Послуг за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта надання Послуги.
10. Обмін інформацією в рамках Договору	
10.4. Якщо платіж Користувача прострочений, оператор системи передачі (ОСП), Виконавець направляє Користувачу повідомлення. Якщо оператор системи передачі (ОСП), Виконавець не отримав оплату протягом одного тижня після повідомлення, оператор системи передачі (ОСП), Виконавець має право розпочати процедуру щодо визначення Користувача "Дефолтним" учасником ринку, передбачену Правилами ринку.	Пункт виключити
Додаток 6 до Кодексу системи передачі	
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з передачі електричної енергії	
9. Обов'язки та відповідальність Сторін	
Пункт відсутній	9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статус «Переддефолтний» відповідно до Правил ринку у разі неоплати ним у повному обсязі наданих йому Послуг за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі Послуги.