

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі»

08 травня 2020 року

№ 66-п

м. Київ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Смоленська 19, кімн. 311

Головуючий: Остап'юк Ю. В. – Заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Присутні:

від НКРЕКП:

Огньов А. В. – заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Сапожнікова Н. В. – заступник начальника відділу інвестиційної політики;

від Державної інспекції енергетичного нагляду України (Держенергонагляд) (дистанційна участь):

Малашкін М. А. – Голова Держенергонагляду;

Василенко Н. П. – Заступник директора Департаменту – начальник відділу – старший державний інспектор з енергетичного нагляду;

Годобський М. А. – Заступник директора Департаменту – начальник відділу – старший державний інспектор з енергетичного нагляду;

Дітківський В. П. – Провідний інспектор з енергетичного нагляду;

від НЕК «УКРЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Брехт О. О. – Директор з експлуатації та розвитку мереж;

Данилкова К. Л. – Начальник Департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;

Грабчак Р. – працівник Департаменту балансової надійності;

Чайкіна К. В. – Начальник Департаменту взаємодії з учасниками ринку;

Грабчак Р. В. – Начальник Департаменту балансової надійності;

Карач Т. Л. – працівник Департаменту розвитку системи передачі;

Шайна М. В. – Начальник відділу;

Сміленко О. М. – Начальник відділу;

Горбатюк О. А. – провідний інженер;

Дідиченко Г. С. – Начальник відділу адміністрування КСП та впровадження технологічних вимог ENTSO-E;

Полякова Ю. В. – Керівник групи адміністрування КСП відділу адміністрування КСП;
Лазарюк К. – Провідний інженер групи адміністрування КСП відділу адміністрування КСП;
Карасевич Ю. М. – Начальник відділу організації аукціонів на БР та РДП;
Сахно С. М. – Провідний інженер відділу організації аукціонів на БР та РДП;
Дейкун-Степанчук К. І. – Провідний інженер відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП;
Ковригін Д.;
Гербут М. І.;
Федотенко В.;

Від ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом» (дистанційна участь):

Сокирка С. І. – Заступник генерального директора ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»;

від ТОВ «Д.Треїдинг» (дистанційна участь):

Петренко Д. – Керівник юридичного Департаменту;
Осадча С. А. – Керівник регуляторного напрямку;

від ТОВ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Фомін К. М. – представник ТОВ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»;
Кіпніс Л.В. – представник ТОВ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»;

від ДТЕК (дистанційна участь):

Горохова І. К. – менеджер ДРП;
Мусієнко С. О. – Начальник відділу;

від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Калашніков І. М.;

від ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» (дистанційна участь):

Ярошенко С. О. – Радник Генерального директора;

від ГС «Українська вітроенергетична асоціація»:

Конеченков А. Є. – Голова Правління;
Гріцишина М. С. – Член Правління;
Петров Я. О. – партнер ЮФ «Астерс»;

від Scatec Solar (дистанційна участь):

Свідерська А. В. – Голова з розвитку бізнесу компанії;
Смирнов Д.;

від ІМЕРОВЕР (дистанційна участь):

Гружінська О.;

Порядок денний: Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (далі – Проект постанови) отриманих від усіх заінтересованих осіб у період з 12.03.2020 по 13.04.2020.

Слухали: Огнєва А. В., який озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуванням).

Виступили: Огнєв А. В., Остап'юк Ю.В, Петренко Д. О., Юрко М., Дідиченко Г. С., Гріцишина М.С., Малашкін М. А., Василенко М. П., Ярошенко С. О., Данилкова К. Л., Грабчак Р., Сокирка С. І., Кіпніс Л. В., Брехт О. О., Фомін К. М., Мусієнко С. О.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення Проекту постанови відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

3. Рекомендувати НКРЕКП прийняти постанову «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» після погодження Проекту постанови з Антимонопольним комітетом України.

Додаток: на 49 арк. в 1 прим.

Головуючий – заступник директора департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики


Ю. Остап'юк

Секретар – заступник начальника відділу інвестиційної політики


Н. Сапожнікова

Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 309
«Про затвердження Кодексу системи передачі»

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення
	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.	ДП «НАЕК «Енергоатом» ВП «Енергоатом-Треїдинг» 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 пункту 6 та пункту 7 Змін до Кодексу системи передачі, затверджених цією постановою, які набирають чинності з 01 червня 2020 року.	Враховано
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 ;	ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкту (ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво»); ДП «НАЕК «Енергоатом»	Враховано частково пункт викласти в редакції: 1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкту (ДБН А.2.2-3-2014 «Склад та зміст проектної документації на будівництво»);

		ВП «Енергоатом-Треїдинг» 1.7. Скорочення, що застосовуються у цьому Кодексі, мають такі значення: ... ТЕО - техніко-економічне обґрунтування вибору схеми приєднання об'єкта розроблене відповідно до чинних нормативно-правових актів;	
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;	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 та заінтересованих сторін стосовно 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;	НЕК «УКРЕНЕРГО» 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 та інших заінтересованих сторін стосовно внесення змін до цього Кодексу відповідно до порядку, визначеного в цій главі; ...	Враховано

<p>розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу;</p> <p>ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;</p> <p>надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.</p>	<p>створення та ведення інформаційних баз даних щодо змін і доповнень до цього Кодексу;</p> <p>розгляд та узагальнення пропозицій щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу;</p> <p>ведення реєстру звільнень від виконання вимог цього Кодексу;</p> <p>надання Регулятору щорічного звіту про свою діяльність як Адміністратора Кодексу.</p>		
<p>4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний:</p> <p>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;</p> <p>розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу;</p> <p>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;</p>	<p>4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний:</p> <p>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;</p> <p>розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу;</p> <p>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;</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>4.3. Адміністратор Кодексу зобов'язаний:</p> <p>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;</p> <p>розробляти та надавати на затвердження Регулятору зміни і доповнення до цього Кодексу;</p> <p>здійснювати моніторинг чинних нормативно-технічних документів, що забезпечують виконання вимог цього Кодексу та оприлюднювати перелік цих документів на</p>	<p>Враховано Редакційно:</p> <p>... надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який оприлюднюється на власному веб-сайті ОСП.</p>

<p>оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень;</p> <p>надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу;</p> <p>вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу;</p> <p>надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП.</p>	<p>оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень;</p> <p>надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу;</p> <p>вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу;</p> <p>надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який включається до річного звіту ОСП.</p>	<p>власному веб-сайті в мережі Інтернет постійно поновлюючи його;</p> <p>оприлюднювати на власному веб-сайті в мережі Інтернет цей Кодекс щоразу після внесення до нього змін і доповнень;</p> <p>надавати Користувачам на їх запити роз'яснення щодо застосування, виконання чи реалізації окремих положень цього Кодексу;</p> <p>вести реєстр звільнень від виконання вимог цього Кодексу відповідно до пункту 3.13 глави 3 цього розділу;</p> <p>надавати Регулятору щорічний звіт про свою діяльність як Адміністратора Кодексу, який публікується на офіційному сайті ОСП.</p>	
<p>4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та затверджуються Регулятором.</p>	<p>4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії і заінтересованих сторін та затверджуються Регулятором.</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>4.4. Зміни і доповнення до цього Кодексу розробляються за ініціативою Регулятора, ОСП та/або за пропозиціями учасників ринку електричної енергії та інших заінтересованих сторін та затверджуються Регулятором.</p>	<p>Враховано</p>
<p>4.5. Пропозиції учасників ринку електричної енергії щодо внесення змін і доповнень до цього Кодексу мають бути обґрунтованими та</p>	<p>4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін щодо внесення змін до цього Кодексу</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших заінтересованих сторін щодо</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції: 4.5. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та інших</p>

<p>направленими в письмовому вигляді Регулятору та ОСП.</p>	<p>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.</p>	<p>внесення змін до цього Кодексу можуть мають 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. Зазначені пропозиції також мають надаватися Регулятору для розгляду ним у порядку, установленому законодавством.</p>	<p>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.</p>
<p>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.</p>	<p>4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку та заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та заінтересованих сторін.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 4.6. Адміністратор Кодексу реєструє пропозиції та зауваження щодо змін до цього Кодексу, отримані від учасників ринку електричної енергії та заінтересованих сторін, за результатом аналізу формує узагальнений проект рішення щодо змін і доповнень до цього Кодексу із врахуванням власних пропозицій та усіх пропозицій та зауважень, отриманих від учасників ринку електричної енергії та заінтересованих сторін.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 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</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції: 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 усіх пропозицій і зауважень, отриманих від учасників ринку та інших заінтересованих сторін.</p>

		щодо змін і доповнень до цього Кодексу з урахуванням власних пропозицій та 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 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.	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 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 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 30 календарних днів з дня їх оприлюднення.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 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</p>	Враховано частково пункт викласти в редакції: 4.7. Адміністратор Кодексу оприлюднює на власному веб-сайті в мережі Інтернет узагальнений проект 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.

		Інтернет, із зазначенням кінцевого строку їх надання, але не менше 15 календарних днів з дня їх оприлюднення.	
Пункт відсутній	<p>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 та 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.</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>4.8. Після отримання пропозицій та зауважень від учасників ринку та інших заінтересованих сторін до узагальненого проекту рішення щодо змін до цього Кодексу Адміністратор Кодексу проводить узгоджувальну нараду (засідання) за з можливою участю учасників ринку 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.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>пункт викласти в редакції:</p> <p>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 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.</p>
Пункт відсутній	<p>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.</p> <p>Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу приймає Регулятор</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>4.9. За результатами проведення узгоджувальної наради (засідання) Адміністратор Кодексу формує узагальнений проект змін до цього Кодексу та після оприлюднення на власному веб-сайті в мережі Інтернет Протоколу узгоджувальної наради</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтовано</p>

	<p>у порядку, встановленому законодавством.</p>	<p>(засідання) з висновком щодо поданих пропозицій щодо змін до цього Кодексу подає узагальнений проект змін до цього Кодексу на розгляд і затвердження Регулятора.</p> <p>Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 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 у порядку, установленому законодавством.</p> <p>Рішення щодо внесення змін до цього Кодексу приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством»</p>	
	<p>4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін до проекту рішення про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, установленому законодавством.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» ВП «Енергоатом-Треїдинг»</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

		<p>4.10. Обґрунтовані пропозиції учасників ринку та заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу подаються Регулятору та розглядаються ним у порядку, встановленому законодавством.</p> <p>Учасники ринку та заінтересовані сторони, обґрунтовані пропозиції та/або зауваження яких не були підтримані на узгоджувальній нараді (засіданні) та не були подані Регулятору відповідно до п. 4.9 цього Кодексу, можуть окремо подати такі пропозиції та/або зауваження Регулятору, які розглядаються ним у порядку, встановленому законодавством.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 4.10. Регулятор розглядає обґрунтовані пропозиції, отримані від Адміністратора Кодексу, учасників ринку та інших заінтересованих сторін про внесення змін до цього Кодексу та приймає Рішення, щодо внесення змін до нього у порядку, встановленому законодавством.</p>	
<p>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.</p>	<p>4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів після їх внесення. з</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції: 4.11. Інформація про внесення змін до цього Кодексу оприлюднюється Адміністратором Кодексу на</p>

	дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.	робочих днів з дня набрання чинності відповідного рішення Регулятора.	власному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 3 робочих днів з дня набрання чинності відповідним рішенням Регулятора.
III. 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	ТОВ «ДТЕК ВДЕ» 1.4. Точки приєднання електроустановок Замовника розташовуються на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на території цієї земельної ділянки. Точки	Враховано частково пункт викласти в редакції: 1.4. Точка приєднання електроустановок Замовника розташовується на межі земельної ділянки Замовника або, за його згодою, на

	<p>зазначається в договорі про приєднання (додаток 3 до цього Кодексу).</p>	<p>приєднання електроустановок Замовника зазначаються в договорі про приєднання (додаток 3 до цього Кодексу).</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 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).</p>	<p>території цієї земельної ділянки. Точка приєднання електроустановок Замовника зазначається в договорі про приєднання електроустановок до системи передачі (додаток 3 до цього Кодексу).</p>
<p>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.</p>			<p>Зміни вносяться як такі, що пов'язані зі змінами до пункту 1.7</p> <p>1.6. ОСП не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умов дотримання Замовником вимог цього Кодексу, в мережі ОСП (або окремих її елементах), до якої Замовник виявив наміри приєднатися, відсутні обмеження пропускної спроможності, забезпечується надійність електропостачання та стандарти операційної безпеки функціонування ОЕС України.</p>
<p>1.7. ОСП не має права відмовити у приєднанні електроустановок</p>	<p>1.7. ОСП при видачі технічних умов на приєднання або наданні</p>	<p>ТОВ «ДТЕК ВДЕ»</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції</p>

<p>Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.</p>	<p>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.</p> <p>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 затвердженням Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей.</p> <p>Рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або надання письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для</p>	<p>1.7. ОСП не має права відмовити у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.</p> <p>ОСП при видачі технічних умов на приєднання та при розгляді технічних умов на приєднання, підготовлених ОСР, має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.</p> <p>ОСП у складі технічних умов може надавати вимоги щодо виконання технічних заходів, необхідних для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах.</p> <p>Вказані вимоги мають відповідати об'єктивним критеріям, передбаченим в розробленому Замовником та погодженому ОСП техніко-економічному обґрунтуванні схеми вибору приєднання об'єкта.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>1.7. ОСП при видачі технічних умов на приєднання або наданні письмового висновку/рекомендації щодо виконання технічних заходів для забезпечення належної та</p>	<p><u>(в тому числі шляхом внесенням змін до пункту 1.6)</u></p> <p>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.</p> <p>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 затвердженням</p>
--	---	--	---

	<p>забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має бути: письмово оформлене ОСП із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, за закінченням якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання;</p> <p>направлено на адресу ОСР та/або інших користувачів системи передачі;</p> <p>розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет;</p> <p>направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, у десятиденний термін з дня його оформлення.</p>	<p>сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС та/або у відповідних її частинах має керуватися принципом забезпечення операційної безпеки функціонування ОЕС України.</p> <p>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.</p> <p>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:</p>	<p>Звітом з оцінки відповідності (адекватності) генеруючих потужностей.</p> <p>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 і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, за закінченням якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання;</p> <p>направлено на адресу ОСР та/або інших користувачів системи передачі;</p> <p>розміщено на власному веб-сайті ОСП у мережі Інтернет;</p> <p>направлено Регулятору та до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики, у</p>
--	---	---	--

		<p>письмово оформлене ОСП із зазначенням причин такого припинення (обмеження). Обґрунтування причини такої відмови, має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, по закінченні якого Замовник має звернутися щодо видачі технічних умов на приєднання;</p> <p>направлено на адресу ОСР та/або інших користувачів системи передачі;</p> <p>розміщено на власному вебсайті ОСП в мережі Інтернет;</p> <p>направлено до Регулятора та до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузі електроенергетики в десятиденний термін з моменту його оформлення.</p> <p>У разі прийняття ОСП 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, терміни з надання послуги з</p>	<p>п'ятиденний термін з дня його оформлення.</p> <p>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 ТУ та договору приєднання ОСП та ОСР призупиняються.</p>
--	--	---	--

приєднання для ОСП та ОСР призупиняються.

ГС «Українська вітроенергетична асоціація»

1.7. ОСП не має права відмовити у приєднанні електроустановок Замовника до системи передачі за умови дотримання Замовником вимог цього Кодексу.

ОСП при видачі технічних умов на приєднання або наданні письмового висновку/рекомендації щодо виконання технічних заходів має керуватися принципом забезпечення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи, а також принципом прозорості, забезпечення ефективного та недискримінаційного приєднання до системи передачі. При цьому такі висновки/рекомендації мають відноситись до електроустановок Замовника що приєднують-ся, та забезпечувати зменшення можливого негативного впливу на надійність та якість електричної енергії для користувачів.

У разі досягнення меж операційної безпеки функціонування ОЕС України

(відсутність достатнього обсягу резервів потужності на розвантаження/ завантаження) **при належній та своєчасній реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених Звітом з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років, ОСП може вживати заходів щодо тимчасового припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання та/або з наданням письмових висновків/рекомендацій щодо виконання технічних заходів для забезпечення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи (далі – додаткові технічні заходи) до реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених затвердженим Звітом з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, а також інформації про обґрунтований строк, за закінченням якого Замовник може повторно звернутися до ОСП щодо видачі технічних умов на приєднання без письмових висновків/рекомендацій щодо**

		<p>виконання додаткових технічних заходів.</p> <p>При неналежній та/або несвоєчасній реалізації технічних та ринкових заходів, передбачених Звітом з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, або відсутності затвердженого Звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей та/або Планом розвитку системи передачі на наступні 10 років ОСП не може надавати Замовникам письмові висновки/рекомендації щодо виконання додаткових технічних заходів.</p> <p>Замовник має право обрати виконання технічних умов на приєднання з письмовими висновками/рекомендаціями ОСП щодо виконання додаткових технічних заходів або звернутися за отриманням технічних умов після забезпечення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи. Про прийняте рішення Замовник повідомляє ОСП.</p> <p>Замовник має право оскаржити повноту наданих ОСП висновків / рекомендацій до НКРЕКП та / або незалежної експертної організації.</p>	
--	--	---	--

4. Технічні вимоги до систем постійного струму високої напруги, які приєднані до системи передачі або впливають на режими роботи системи передачі			
<p>4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання:</p> <p>1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти:</p> <p>системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>системи ПСВН мають бути здатними витримувати швидкість змінення частоти, залишатися приєднаними до</p>	<p>4.1. Вимоги до систем ПСВН щодо частоти, регулювання активної потужності та діапазонів регулювання:</p> <p>1) системи ПСВН мають відповідати таким вимогам щодо частоти:</p> <p>системи ПСВН мають бути здатними залишатися приєднаними до мережі і працювати в межах частотних діапазонів і періодів часу, зазначених у таблиці 18;</p> <p>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;</p> <p>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;</p>		

мережі і працювати, якщо швидкість зміни частоти не перевищує 1,7 Гц/с;	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

<p>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.</p> <p>Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий документ з монтажу.</p>	<p>6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи, 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.</p> <p>Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на офіційному сайті ОСП), 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.</p> <p>Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.</p>	<p>Враховано</p> <p>6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта повинен надати ОСП документи (перелік яких зазначається на офіційному веб-сайті ОСП), 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.</p> <p>Для кожної електроустановки в межах</p>
---	---	--	--

		<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>6.9.1. Для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі власник об'єкта електроенергетики повинен надати ОСП документи, що підтверджують введення електроустановки(-ок) 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.</p> <p>Для кожної електроустановки в межах об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.</p>	<p>об'єкта електроенергетики подається окремий пакет документів, передбачений підпунктом 6.9.2 цього пункту.</p>
<p>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:</p>	<p>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</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>6.9.2. Формат документів, необхідних для отримання дозволу на підключення електроустановок Замовника до системи передачі, та інформація, яка має міститися в них, повинні</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

<p>документи, що підтверджують прийняття в експлуатацію (сертифікат або декларація) новозбудованих, реконструйованих або технічно переоснащених електроустановок Замовника;</p> <p>деталізовані технічні дані електроустановок, які мають бути приєднані до системи передачі, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу;</p> <p>сертифікати відповідності електроустановки, видані органом з оцінки відповідності, якщо на них покладаються як на частину доказу щодо підтвердження відповідності обладнання електроустановок вимогам цього Кодексу;</p> <p>деталізоване викладення декларації про відповідність, яка має містити звіти про випробування та імітаційні моделі відповідно до вимог підпункту 6 пункту 5.1 цього розділу;</p> <p>включення до відповідного договору, укладеного між ОСП і власником об'єкта інформації щодо уставок приладів захисту і регулювання стосовно точки приєднання.</p>	<p>електроенергетики в експлуатацію у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування, за кожним типом об'єкта електроенергетики.</p>	<p>бути визначені ОСП згідно законодавства про містобудування та ринок електричної енергії, та розміщені на власному веб-сайті в мережі Інтернет для кожного виду/типу електро-установки в межах усіх видів/типів об'єктів електроенергетики. ОСП має право вимагати, щоб власники об'єктів електроенергетики надавали:</p> <p>документи, що підтверджують прийняття в експлуатацію електро-установки(-ок) / об'єкта електро-енергетики Замовника у порядку, передбаченому законодавством у сфері містобудування;</p> <p>деталізовані технічні дані електро-установок, які мають бути приєднані до системи передачі, відповідно до вимог розділу IV цього Кодексу;</p> <p>звіти про випробування та імітаційні моделі відповідно до вимог підпункту 6 пункту 5.1 цього розділу;</p>	
<p>6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після отримання оформленого належним чином документа з монтажу повинен видати власнику об'єкта</p>	<p>6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником об'єкта вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту,</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>6.9.3. ОСП упродовж 10 робочих днів після виконання власником</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.	повинен видати власнику об'єкта повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки та про дозвіл на подачу напруги.	об'єкта електроенергетики вимог, зазначених у підпункті 6.9.1 цього пункту, повинен видати власнику об'єкта електро-енергетики повідомлення про дозвіл на підключення електроустановки(-ок) 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 характеризується 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.	<p>Держенергонагляд</p> <p>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.</p> <p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>6.6. У разі виникнення на об'єктах електроенергетики учасників ринку електричної енергії технологічного порушення, що характеризується 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</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зміни до пункту 6.6 не вносити</p> <p>Доцільність змін проговорити додатково (залучивши ОСП, ДЕН, МЕВ)</p>
--	--	---	--

виникнення такої **аварії або пожежі** можуть, за згодою, включатися представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

**ДП «НАЕК «Енергоатом»
ВП «Енергоатом-Треїдинг»**

6.6. У разі виникнення на об'єктах учасників ринку електричної енергії технологічного порушення, що характеризується 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, за згодою **або на їх вимогу, мають** включатися представники центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

НЕК «УКРЕНЕРГО»

6.6. У разі виникнення на об'єктах учасників ринку електричної енергії технологічного порушення, що характеризується 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, мають 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):			
<p>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;</p>	<p>1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному або — нормованому первинному регулюванні. Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України;</p>	<p>ПрАТ «Харківська ТЕЦ-5» 1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України. Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України і не задіяні в нормованому первинному регулюванні, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні. Участь у загальному первинному регулюванні (загальному або нормованому) є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України;</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 1) розрізняють загальне і нормоване первинне регулювання частоти в ОЕС України.</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в 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;</p>

		<p>Участь у загальному первинному регулюванні є обов'язковою умовою для синхронної роботи генеруючих одиниць типу В, С, D в ОЕС України.</p> <p>Усі генеруючі одиниці типу В, С, D, які працюють синхронно з ОЕС України, повинні постійно брати участь у загальному первинному регулюванні;</p>	
<p>8.4.3. Вимоги до вторинного регулювання частоти та резервів відновлення частоти (резерв вторинного регулювання):</p> <p>...</p> <p>19) мінімальні технічні вимоги для РВЧ повинні бути такими:</p> <p>активація одиниці (групи) надання РВЧ повинна відбуватись відповідно до заданої уставки, отриманої від ОСП з затримкою, що не перевищує 30 секунд;</p> <p>час введення в дію (повної активації) РВЧ не більше 15 хвилин;</p> <p>стійка видача РВЧ з моменту введення в дію (до введення в дію необхідного РЗ), тобто не менше 60 хвилин;</p> <p>точність вимірювання активної потужності одиниці (групи) надання РВЧ та точність підтримання заданої потужності повинні бути не гіршими ніж $\pm 1,0$ % від номінальної потужності одиниці (групи) надання РВЧ;</p>	<p>Зміни не передбачені.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»</p> <p>8.4.3. Вимоги до вторинного регулювання частоти та резервів відновлення частоти (резерв вторинного регулювання):</p> <p>...</p> <p>19) мінімальні технічні вимоги для РВЧ повинні бути такими:</p> <p>активація одиниці (групи) надання РВЧ повинна відбуватись відповідно до заданої уставки, отриманої від ОСП з затримкою, що не перевищує 30 секунд;</p> <p>час введення в дію (повної активації) РВЧ не більше 15 хвилин;</p> <p>стійка видача РВЧ з моменту введення в дію (до введення в дію необхідного РЗ), тобто не менше 60 хвилин;</p> <p>точність вимірювання активної потужності одиниці (групи) надання РВЧ повинна бути не гіршою ніж $\pm 1,0$ %,</p>	<p>Не враховано,</p> <p>пункт не вносився до проекту змін</p>

<p>вимірювання параметрів і передавання інформації мають проводитися з циклом, не більшим ніж 1 секунда;</p> <p>одинаця (група) постачання РВЧ повинна виконувати вимоги зі швидкості зміни навантаження;</p>		<p>точність підтримання заданої потужності повинні бути не гіршими ніж $\pm 1,0$ % від номінальної потужності одиниці (групи) надання РВЧ для реконструйованих та новозбудованих з моменту введення в дію КСП та $\pm 5,0$ % для інших.</p> <p>вимірювання параметрів і передавання інформації мають проводитися з циклом, не більшим ніж 5 секунд аРВЧ, 15 секунд для рРВЧ та РЗ;</p> <p>одинаця (група) постачання РВЧ повинна виконувати вимоги зі швидкості зміни навантаження;</p> <p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 8.4.3. Вимоги до вторинного регулювання частоти та резервів відновлення частоти (резерв вторинного регулювання):</p> <p>...</p> <p>19) мінімальні технічні вимоги для РВЧ повинні бути такими:</p> <p>активація одиниці (групи) надання РВЧ повинна відбуватись відповідно до заданої уставки, отриманої від ОСП з затримкою, що не перевищує 30 секунд;</p> <p>час введення в дію (повної активації) РВЧ не більше 15 хвилин;</p>	
---	--	--	--

		<p>стійка видача РВЧ з моменту введення в дію (до введення в дію необхідного РЗ), тобто не менше 60 хвилин;</p> <p>точність вимірювання активної потужності одиниці (групи) надання РВЧ повинна бути не гіршою ніж $\pm 1,0 \%$, точність підтримання заданої потужності повинні бути не гіршими ніж $\pm 1,0 \%$ від номінальної потужності одиниці (групи) надання РВЧ для реконструйованих та новозбудованих з моменту введення в дію КСП та $\pm 5,0 \%$ для інших.</p> <p>вимірювання параметрів і передавання інформації мають проводитися з циклом, не більшим ніж 5 секунд аРВЧ, 15 секунд для рРВЧ та РЗ;</p> <p>одиниця (група) постачання РВЧ повинна виконувати вимоги зі швидкості зміни навантаження;</p>	
<p>8.4.4. Вимоги до третинного регулювання частоти та резервів заміщення:</p> <p>1) для підтримання заданих величин РПЧ і РВЧ та відновлення цих резервів у разі їх використання у процесі регулювання частоти в ОЕС України/блоці регулювання/синхронній області має здійснюватися третинне регулювання і створюватися резерв заміщення (на розвантаження і завантаження). Третинним регулюванням задається потужність генеруючих одиниць, відносно</p>	<p>Зміни не передбачені.</p>	<p>ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО»</p> <p>8.4.4. Вимоги до третинного регулювання частоти та резервів заміщення:</p> <p>1) для підтримання заданих величин РПЧ і РВЧ та відновлення цих резервів у разі їх використання у процесі регулювання частоти в ОЕС України/блоці регулювання/синхронній області має здійснюватися третинне регулювання і створюватися резерв заміщення (на розвантаження і завантаження).</p>	<p>Не враховано, пункт не виносився до проекту змін</p>

<p>якої розміщуються діапазони первинного та вторинного регулювання;</p> <p>2) планова потужність генеруючої одиниці або одиниці споживання, що бере участь у третинному регулюванні розраховується так, щоб забезпечувалась можливість використання заданих діапазонів РПЧ і РВЧ;</p> <p>3) ОСП повинен застосовувати третинне регулювання до того, як буде вичерпано РВЧ. Третинне регулювання має використовуватись у разі зменшення РВЧ на завантаження або розвантаження до 20 % від необхідного обсягу. При цьому ОСП повинен розраховувати команду на активацію резерву заміщення так, щоб не пізніше 30 хвилин від її видачі повністю відновити РВЧ;</p> <p>4) для забезпечення третинного резерву для відновлення регульовальних можливостей первинного і вторинного регулювання мають використовуватись:</p> <p>пуск резервних генеруючих одиниць;</p> <p>зупинка працюючих генеруючих одиниць;</p> <p>пуск у генераторному або насосному режимі агрегатів ГАЕС;</p> <p>завантаження/розвантаження генеруючих одиниць;</p> <p>вимкнення/увімкнення одиниць споживання;</p> <p>зміна графіків обміну перетоків потужності з іншими енергосистемами;</p> <p>5) резерв заміщення може використовуватись також для надання</p>		<p>Третинним регулюванням задається потужність генеруючих одиниць, відносно якої розміщуються діапазони первинного та вторинного регулювання;</p> <p>2) планова потужність генеруючої одиниці або одиниці споживання, що бере участь у третинному регулюванні розраховується так, щоб забезпечувалась можливість використання заданих діапазонів РПЧ і РВЧ;</p> <p>3) ОСП повинен застосовувати третинне регулювання до того, як буде вичерпано РВЧ. Третинне регулювання має використовуватись у разі зменшення РВЧ на завантаження або розвантаження до 20 % від необхідного обсягу. При цьому ОСП повинен розраховувати команду на активацію резерву заміщення так, щоб не пізніше 30 хвилин від її видачі повністю відновити РВЧ;</p> <p>4) РЗ може складатися з резервів заміщення на завантаження холодний з 4 та 8 годинним часом активації потужності з нуля до Рмін.</p> <p>5) для забезпечення третинного резерву для відновлення регульовальних можливостей первинного і вторинного регулювання мають використовуватись:</p> <p>пуск резервних генеруючих одиниць;</p> <p>зупинка працюючих генеруючих одиниць;</p> <p>пуск у генераторному або насосному режимі агрегатів ГАЕС;</p> <p>завантаження/розвантаження генеруючих одиниць;</p> <p>вимкнення/увімкнення одиниць споживання;</p>	
--	--	--	--

<p>аварійної взаємодопомоги по запитах суміжних ОСП блоків регулювання/синхронної області, після оформлення через диспетчера ОСП відповідної корекції заданих режимів роботи (графіків навантаження генеруючих одиниць, заданого сальдо зовнішніх перетоків тощо) ОЕС України;</p> <p>6) резерв заміщення має бути достатнім для забезпечення ефективного функціонування первинного і вторинного регулювання в заданому обсязі і при необхідній якості регулювання, а також для компенсації похибки планування балансу потужності і втрати генерації;</p> <p>7) для ОЕС України розрахунковий резерв заміщення на основі статистичних даних про фактичні небаланси для області регулювання ОЕС України за попередні 10 років має складати:</p> <p>на завантаження - не менше 1000 МВт;</p> <p>на розвантаження - не менше 500 МВт;</p> <p>для області регулювання "острів Бурштинської ТЕС":</p> <p>на завантаження - обсяг резерву визначається аналогічно до алгоритму, визначеного у підпункті 15 підпункту 8.4.3 цієї глави;</p> <p>на розвантаження - 100 МВт;</p> <p>8) кожен постачальник резерву заміщення повинен повідомляти ОСП про зниження фактичної готовності або про аварійне відключення своєї одиниці (групи) постачання резерву заміщення, або</p>		<p>зміна графіків обміну перетоків потужності з іншими енергосистемами;</p> <p>6) резерв заміщення може використовуватись також для надання аварійної взаємодопомоги по запитах суміжних ОСП блоків регулювання/синхронної області, після оформлення через диспетчера ОСП відповідної корекції заданих режимів роботи (графіків навантаження генеруючих одиниць, заданого сальдо зовнішніх перетоків тощо) ОЕС України;</p> <p>7) резерв заміщення має бути достатнім для забезпечення ефективного функціонування первинного і вторинного регулювання в заданому обсязі і при необхідній якості регулювання, а також для компенсації похибки планування балансу потужності і втрати генерації;</p> <p>8) для ОЕС України розрахунковий резерв заміщення на основі статистичних даних про фактичні небаланси для області регулювання ОЕС України за попередні 10 років має складати:</p> <p>на завантаження - не менше 1000 МВт;</p> <p>на розвантаження - не менше 500 МВт;</p> <p>для області регулювання «острів Бурштинської ТЕС»:</p> <p>на завантаження - обсяг резерву визначається аналогічно до алгоритму, визначеного у підпункті 15 підпункту 8.4.3 цієї глави;</p> <p>на розвантаження - 100 МВт;</p> <p>9) кожен постачальник резерву заміщення повинен повідомляти ОСП про зниження фактичної готовності або про аварійне відключення своєї</p>	
---	--	--	--

<p>частини своєї групи постачання резерву заміщення, якомога швидше; 9) ОСП повинен забезпечити відповідність резерву заміщення технічним вимогам, вимогам до готовності та вимогам до приєднання щодо його одиниць (груп) постачання резерву заміщення.</p>		<p>одиниці (групи) постачання резерву заміщення, або частини своєї групи постачання резерву заміщення, якомога швидше; 10) ОСП повинен забезпечити відповідність резерву заміщення технічним вимогам, вимогам до готовності та вимогам до приєднання щодо його одиниць (груп) постачання резерву заміщення.</p>	
--	--	---	--

VI. ОПЕРАТИВНЕ ПЛАНУВАННЯ РОБОТИ СИСТЕМИ ПЕРЕДАЧІ

2. Порядок планування зміни стану обладнання системи передачі та Користувачів

<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 серпня поточного року – їх електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річного плану-графіка виведення з роботи обладнання на наступний календарний рік.</p> <p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 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</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>
---	---	---	---

		електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, для підготовки річних планів-графіків виведення з роботи відповідного 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.	ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 2.12. 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 - до 01 серпня поточного року, та перший проект річного плану-графіку виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП, на наступний календарний рік - до 01 жовтня поточного року відповідно.	Не враховано Недостатньо обґрунтовано
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.	ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 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	Не враховано Недостатньо обґрунтовано

		поточного року, а щодо першого проєкту річного плану-графіку виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП – не пізніше ніж до 01 листопада поточного року відповідно.	
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.	АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 15 грудня 01 жовтня поточного року. ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 2.16. Річні плани-графіки виведення з роботи електротехнічного обладнання на наступний календарний рік затверджуються Головним диспетчером ОСП до 01 грудня поточного року.	Не враховано Недостатньо обґрунтовано
2.16. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-	2.17. До 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний		

<p>графік виведення з роботи обладнання, який стосується їхніх об'єктів.</p>	<p>план-графік виведення з роботи генеруючого обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.</p>		
<p>Пункт відсутній</p>	<p>2.18. До 31 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 2.18. До 31 грудня 15 жовтня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.</p> <p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 2.18. До 15 грудня кожного календарного року ОСП доводить до відома всіх Користувачів річний план-графік виведення з роботи електротехнічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.</p>	<p>Враховано частково 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.</p>
<p>2.17. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.</p>	<p>2.19. Затверджені річні плани-графіки виведення з роботи обладнання на кожний рік набирають чинності з 01 січня відповідного року.</p>		
<p>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</p>	<p>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</p>		

<p>безумовне виконання затверджених планів-графіків.</p>	<p>плану-графіка та які ставлять під загрозу безумовне виконання затверджених планів-графіків.</p>		
<p>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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>2.21. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 01 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:</p> <p>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;</p> <p>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.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>2.21. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 01 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:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

знаходиться в оперативному віданні ОСП.

ГС «Українська вітроенергетична асоціація»

2.21. Користувачі зобов'язані дотримуватися затверджених планів-графіків виведення з роботи обладнання. Внесення змін до затвердженого плану-графіка виведення з роботи обладнання після 01 жовтня (для генеруючого обладнання) та після **01** 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: реквізити сторони, яка подає місячний план-графік виведення з роботи обладнання;	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;		

<p>планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка;</p> <p>виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням;</p> <p>пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.</p>	<p>планові виведення з роботи обладнання, які включені до річного плану-графіка;</p> <p>виведення з роботи обладнання, яке не включене до річного плану-графіка з відповідним обґрунтуванням;</p> <p>пояснення щодо причин зміни річного плану-графіка, якщо такі зміни мають місце.</p>		
<p>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.</p>	<p>2.26. До 26 числа місяця, що передує плановому, ОСП надає затверджений місячний план-графік ремонтів відповідним Користувачам.</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>2.26. До 20 числа місяця, що передує плановому, ОСП повинен сповістити всіх Користувачів, а до 25 числа місяця - надати відповідним Користувачам затверджені місячні плани-графіки виведення з роботи генеруючого/ електро-технічного обладнання, яке знаходиться в оперативному підпорядкуванні ОСП.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>
<p>5. Прогнозування споживання та виробництва електричної енергії</p>			
<p>5.7. Дані, які надаються Користувачами щодо прогнозованого споживання електричної енергії для оперативного прогнозування</p>			
<p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз відборів електричної енергії з точок приєднання до магістральних електричних мереж.</p>	<p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз: для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах; для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії.</p>	<p>НЕК «УКРЕНЕРГО»</p> <p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз: для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</p>	<p>Враховано</p> <p>5.7.1. Прогнозування споживання електричної енергії Користувачами являє собою прогноз: для операторів систем розподілу – обсягу розподіленої електричної енергії та обсягу витрат електричної енергії в розподільчих мережах;</p>

		<p>для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>	<p>для постачальників – обсягу продажу електричної енергії за договором постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>для споживачів (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу спожитої електричної енергії;</p> <p>для виробників електричної енергії (приєднаних до мереж ОСП) – обсягу електричної енергії з мережі ОСП для забезпечення власних потреб електростанції.</p>
<p>5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:</p> <p>річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень;</p> <p>добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну</p>	<p>5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:</p> <p>річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня вересня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 10 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень;</p> <p>добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:</p> <p>річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 вересня жовтня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 10 20 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:</p> <p>річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 15 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга</p>

<p>добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день;</p> <p>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.</p>	<p>наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день;</p> <p>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.</p>	<p>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;</p> <p>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.</p> <p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» 5.7.2. Усі Користувачі зобов'язані надавати ОСП свої прогнози споживання електричної енергії у межах таких часових рамок:</p> <p>річний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень;</p> <p>добовий прогноз споживання</p>	<p>кожного тижня на наступний тиждень;</p> <p>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;</p> <p>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.</p>
--	---	--	--

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.

**ДП «НАЕК «Енергоатом»
ВП «Енергоатом-Треїдинг»**

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 **15 жовтня** кожного року на наступний рік (**кВт·год**);

місячний прогноз споживання електричної енергії - не пізніше ніж до **15** числа кожного місяця на наступний місяць (**кВт·год**);

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

добовий прогноз споживання електричної енергії - не пізніше

		<p>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);</p> <p>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.</p>	
5.8. Дані, які надаються Користувачами з прогнозованого виробництва електричної енергії для оперативного прогнозування			
<p>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:</p> <p>річний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік;</p> <p>місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць;</p> <p>тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень;</p> <p>добовий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну</p>	<p>5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів:</p> <p>річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом - не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт·год);</p> <p>місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год);</p> <p>тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год);</p> <p>добовий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва та робочої потужності для генеруючих одиниць із встановленою потужністю понад 20 МВт в межах таких часових періодів:</p> <p>річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розподілом - не пізніше ніж до 01 жовтня кожного року на наступний рік (кВт·год);</p> <p>місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год);</p> <p>тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

<p>добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день.</p>	<p>наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).</p>	<p>12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год);</p> <p>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).</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» ВП «Енергоатом-Треїдинг»</p> <p>5.8.1. Виробники електричної енергії надають ОСП прогнози виробництва в межах таких часових періодів:</p> <p>річний прогноз виробництва електричної енергії з помісячним розбиттям - не пізніше ніж до 15 жовтня кожного року на наступний рік (кВт·год);</p> <p>місячний прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт·год);</p> <p>тижневий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт·год);</p> <p>добовий прогноз виробництва електричної енергії - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на</p>	
---	--	---	--

		наступну добу, а у випадку вихідних/святкових днів - на всі наступні вихідні/святкові дні та наступний перший робочий день (кВт·год).	
Підпункт відсутній	<p>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:</p> <p>річний помісячний прогноз робочої потужності - не пізніше ніж до 01 вересня кожного року на наступний рік (кВт);</p> <p>місячний потижневий прогноз робочої потужності - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт);</p> <p>тижневий подобовий прогноз робочої потужності - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт);</p> <p>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).</p>	<p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація» Пункт виключити.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» ВП «Енергоатом-Треїдинг»</p> <p>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:</p> <p>річний помісячний прогноз робочої потужності - не пізніше ніж до 15 жовтня кожного року на наступний рік (кВт);</p> <p>місячний потижневий прогноз робочої потужності - не пізніше ніж до 20 числа кожного місяця на наступний місяць (кВт);</p> <p>тижневий подобовий прогноз робочої потужності - не пізніше 12:00 четверга кожного тижня на наступний тиждень (кВт);</p> <p>добовий прогноз робочої потужності - не пізніше 09:00 кожного робочого дня на наступну добу, а у випадку</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтовано</p>

		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

<p>Пункт відсутній</p>	<p>6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог 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.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пункт виключити.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Пункт виключити.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» ВП «Енергоатом-Треїдинг» 6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний», відповідно до вимог Правил ринку, якщо не здійснив оплату за надані Послуги за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта надання Послуги.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог, в розумінні положень 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.</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції: 6.11. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «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.</p>
-------------------------------	--	---	---

10. Обмін інформацією в рамках Договору

<p>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.</p>	<p>Пункт виключити</p>		
---	-------------------------------	--	--

Додаток 6 до Кодексу системи передачі

ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з передачі електричної енергії

9. Обов'язки та відповідальність Сторін

<p>Пункт відсутній</p>	<p>9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог 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.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пункт виключити.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Пункт виключити.</p> <p>ГС «Українська вітроенергетична асоціація»</p> <p>8. Обов'язки та відповідальність Сторін</p> <p>8.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог 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.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом»</p>	<p>Враховано частково пункт викласти в редакції: 9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «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.</p>
-------------------------------	--	--	---

		<p>ВП «Енергоатом-Треїдинг» 9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог Правил ринку, якщо не здійснив оплату за надані Послуги за цим договором у строк понад 30 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі Послуги.</p> <p>НЕК «УКРЕНЕРГО» 9.4. Користувач, який є учасником ринку, набуває статусу «Переддефолтний» відповідно до вимог, в розумінні положень 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.</p>	
--	--	--	--

Додаток 7 до Кодексу системи передачі

Порядок перевірки та проведення випробувань електроустановок постачальника допоміжних послуг

5. Алгоритм перевірки ПДП

5.10. Починаючи з 01 листопада 2019 року та на період, протягом якого потенційний ПДП здійснюватиме організаційно-технічні заходи, визначені вимогами глави 4 цього розділу, ОСП може надати потенційному ПДП, який мав підтверджений ОСП успішний досвід надання ручних резервів відновлення частоти та/або резервів заміщення протягом попередніх 12 місяців (в обсягах, що відповідають зазначеним у декларативних даних	Зміни не передбачені.	<p>АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО» 5.10. Починаючи з 01 листопада 2019 року та на період, протягом якого потенційний ПДП здійснюватиме організаційно-технічні заходи, визначені вимогами глави 4 цього розділу, ОСП може надати потенційному ПДП, який мав підтверджений ОСП успішний досвід надання ручних резервів відновлення частоти та/або резервів заміщення протягом попередніх 12 місяців (в</p>	Не враховано, пункт не виносився до проекту змін
---	------------------------------	---	--

<p>електроустановки), Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки щодо надання РЗ, рРВЧ з терміном дії до 01 травня 2020 року на підставі подання потенційним ПДП:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) заяви-декларації про відповідність положенням КСП в частині РЗ, рРВЧ; 2) декларативних даних електроустановок (енергоблок, гідроагрегат тощо) одиниці надання ДП щодо мінімальної і максимальної потужності (P_{min} і P_{max}), швидкості завантаження і розвантаження, обсягу РЗ, рРВЧ (на завантаження і розвантаження), що планується використовувати для надання ДП відповідно до Правил ринку; 3) протоколів останніх випробувань електроустановок одиниці надання ДП; 4) пропозиції щодо дати проведення випробувань відповідно до вимог цього Порядку; 5) підтвердження відповідності системи моніторингу ПДП вимогам додатка 6 до Правил ринку. 		<p>обсягах, що відповідають зазначеним у декларативних даних електроустановки), Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки щодо надання РЗ, рРВЧ з терміном дії до 01 вересня 2020 року на підставі подання потенційним ПДП:</p> <p>....</p> <p>ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»</p> <p>5.10. Починаючи з 01 листопада 2019 року та на період, протягом якого потенційний ПДП здійснюватиме організаційно-технічні заходи, визначені вимогами глави 4 цього розділу, ОСП може надати потенційному ПДП, який мав підтверджений ОСП успішний досвід надання ручних резервів відновлення частоти та/або резервів заміщення протягом попередніх 12 місяців (в обсягах, що відповідають зазначеним у декларативних даних електроустановки), Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки щодо надання РЗ, рРВЧ з терміном дії до 01 серпня 2020 року на підставі подання потенційним ПДП:</p> <p>....</p> <p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>5.10. Починаючи з 01 листопада 2019 року та на період, протягом</p>	
---	--	--	--

		<p>якого потенційний ПДП здійснюватиме організаційно-технічні заходи, визначені вимогами глави 4 цього розділу, ОСП може надати потенційному ПДП, який мав підтверджений ОСП успішний досвід надання ручних резервів відновлення частоти та/або резервів заміщення протягом попередніх 12 місяців (в обсягах, що відповідають зазначеним у декларативних даних електроустановки), Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки щодо надання РЗ, рРВЧ з терміном дії до 01 вересня 2020 року на підставі подання потенційним ПДП:</p> <p>...</p>	
<p>5.11. ОСП повинен розглянути документи, подані потенційним ПДП відповідно до пункту 5.10 цієї глави, протягом 10 робочих днів та, за відсутності зауважень та спроможності здійснення ОСП моніторингу надання ДП ПДП, надати йому Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП з терміном дії до 01 травня 2020 року.</p> <p>У випадку отримання Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП за результатами проведення перевірки ПДП згідно з пунктами 5.1 - 5.9 цієї глави до 31 грудня 2019 року Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП, видане відповідно до пункту 5.10 цієї глави, втрачає дію.</p>	<p>Зміни не передбачені.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО»</p> <p>5.11. ОСП повинен розглянути документи, подані потенційним ПДП відповідно до пункту 5.10 цієї глави, протягом 10 робочих днів та, за відсутності зауважень та спроможності здійснення ОСП моніторингу надання ДП ПДП, надати йому Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП з терміном дії до 01 вересня 2020 року.</p> <p>...</p> <p>ПАТ «ДОНБАСЕНЕРГО»</p> <p>5.11. ОСП повинен розглянути документи, подані потенційним ПДП відповідно до пункту 5.10 цієї</p>	<p>Не враховано, пункт не виносився до проекту змін</p>

		<p>глави, протягом 10 робочих днів та, за відсутності зауважень та спроможності здійснення ОСП моніторингу надання ДП ПДП, надати йому Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП з терміном дії до 01 серпня 2020 року.</p> <p>...</p> <p>АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»</p> <p>5.11. ОСП повинен розглянути документи, подані потенційним ПДП відповідно до пункту 5.10 цієї глави, протягом 10 робочих днів та, за відсутності зауважень та спроможності здійснення ОСП моніторингу надання ДП ПДП, надати йому Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП з терміном дії до 01 вересня 2020 року.</p> <p>...</p>	
--	--	--	--