

**Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг**

*Вих.№ 43-05/2025
від 5 травня 2025 року*

Щодо внесення змін до Кодексу систем розподілу

Шановні колеги!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує понад 100 компаній з 16 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами, засвідчує Вам свою повагу та звертається щодо наступного.

Компанії-члени УВЕА детально проаналізували проєкт, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу» («**Проект**») і пропонують внести зміни до Проекту (додаток 1 до цього листа).

Сподіваємось на подальшу плідну співпрацю та зворотній зв'язок від Вас.

Додатки:

*Додаток 1 - Порівняльна таблиця до проєкту, що має ознаки регуляторного акта,
– постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу»
на 3 сторінках*

**З повагою,
А.Є. Конеченков,
Голова Правління УВЕА**



Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу», що має ознаки регуляторного акта			
Зміни до Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310			
Чинна редакція	Зі змінами	Пропозиції учасника ринку	Обґрунтування
<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності</p>	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності <u>обладнання електричних мереж</u> системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого та включати інформацію, зазначену у схваленому Регулятором плані розвитку</p>	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності <u>обладнання електричних мереж</u> системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в актуальному на дату видачі технічних умов ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу.</p>	<p>Уточнення захищає замовника від посилань на неактуальну інформацію</p>

<p>мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.</p>	<p>системи передачі або системи розподілу, у частині:</p> <p>відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;</p> <p>обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з</p>		
---	--	--	--

	одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.		
--	---	--	--



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**
Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
Запорізьке шосе, 22
м. Дніпро, 49111, Україна

05.05.2025 № 21071/1001

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 23 квітня 2025 про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу» АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції (у додатку до цього листа).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: miglovets@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ

+38(050)4734032, MalovSY@dtek.com



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (056) 790 99 00

+ 38 (067) 790 99 00

+ 38 (066) 790 99 00

+ 38 (063) 790 99 00

для юридичних клієнтів:

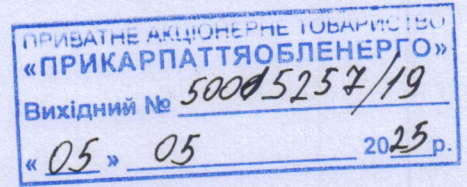
+ 38 (067) 522 21 12

№14017/1-25 від 06.05.2025

**Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до
проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого [] та включати інформацію, зазначену у схваленому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, у частині:</p> <p>відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;</p> <p>обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.</p>	<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого [] та включати інформацію, зазначену у схваленому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, у частині:</p> <p>відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;</p> <p>обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.</p>	<p>Пропонуємо, у разі відсутності пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, надати можливість відмовити в доступі з необхідністю включення відповідних заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Абзац відсутній</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	<p>У разі неможливості надати інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж, у зв'язку із відсутністю даних заходів у затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, ОСП/ОСР включає дані заходи до технічних умов, а також, в разі набуття чинності даними технічними умовами, ініціює включення цих заходів до плану розвитку системи передачі або системи розподілу. В цьому разі ОСР має право відмовити у доступі до своєї системи розподілу, а відновлення доступу до системи розподілу відбувається після виконання відповідних заходів передбачених планом розвитку системи передачі або системи розподілу.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.</p>	



Голові Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг
п. Власенку Ю.М.

03680, м. Київ,
вул. сім'ї Бродських, 19

щодо опрацювання проекту
постанови НКРЕКП
«Про внесення зміни до
Кодексу систем розподілу»

Шановний Юріє Миколайовичу,

За наслідками опрацювання проекту постанови НКРЕКП «Про внесення зміни до Кодексу систем розподілу» (в частині внесення змін до п.11.1.5 розділу XI Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310), АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає за доцільне звернутися до НКРЕКП з наступними пропозиціями до даного проекту.

1. За приписами ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи передачі та *оператори систем розподілу можуть відмовити в доступі до електричних мереж у разі недостатньої пропускної спроможності електричних мереж з наданням обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформації про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи передачі або системи розподілу.* У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.

Таким чином, наведена норма Закону України «Про ринок електричної енергії» надає право оператору систем розподілу на відмову в доступі до електричних мереж у встановленому порядку.

Поряд з цим, із проекту НКРЕКП до п. 11.1.5 Кодексу систем розподілу пропонується викласти даний пункт в наступній редакції:

напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, та включати інформацію, зазначену у схваленому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, у частині:

відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;

обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.

У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.»

З наведеного виснує, що запропонована НКРЕКП зміна до п.11.1.5 розділу XI Кодексу систем розподілу не узгоджується із положеннями ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», оскільки зазначений Закон дає право ОСР на відмову в доступі до електричних мереж за умови недостатності пропускної спроможності електричних мереж, що обґрунтовується об'єктивними технічно-економічними критеріями відповідно до затвердженого Регулятором плану розвитку системи розподілу. Проте, запропоновані НКРЕКП зміни до Кодексу систем розподілу запропонованим НКРЕКП проєктом право ОСР, встановлене ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», обмежують, оскільки встановлюють безумовну заборону на відмову у доступі до своєї системи, крім випадку недостатності **пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу.**

Тому, на нашу думку, обґрунтовано можна зазначити про те, що реалізація наданого Законом України «Про ринок електричної енергії» права оператора систем розподілу на відмову у забезпеченні в доступі до електричних мереж в залежності від об'єктивних технічно-економічних причин ставиться НКРЕКП в пряму залежність в суб'єктивної позиції Регулятора.

Отже, існують правові підстави для твердження про невідповідність запропонованої НКРЕКП редакції п.11.1.5. Кодекс систем розподілу положенням ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», оскільки норми підзаконного нормативно-правового акту не можуть суперечити вимогам Закону.

2. Поряд з цим, вважаємо за необхідне наголосити і на наступному.

За приписами, як ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії», так і згідно із запропонованими змінами проєктом НКРЕКП до п.11.1.5 Кодексу систем розподілу, відмова у забезпеченні доступу повинна бути обґрунтована об'єктивними технічно-економічними критеріями, передбаченими в затвердженому Регулятором плану розвитку систем розподілу.

Отже, для кваліфікації підстави у відмові оператором систем розподілу замовнику в доступі до електричних мереж обов'язковою умовою є затверджений Регулятором план розвитку систем розподілу.

В свою чергу, аналіз постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 свідчить про те, що розділ 3 зазначеної постанови, зокрема яким впорядковано питання порядок розгляду та схвалення планів розвитку операторів систем розподілу не визначає чітко визначених часових меж для Регулятора для опрацювання та затвердження таких планів операторів систем розподілу.

За таких обставин, можуть виникати непоодинокі випадки, коли в оператора систем розподілу будуть існувати об'єктивні технічно-економічні підстави для відмови у забезпеченні доступу до електричної мережі, а план ще буде знаходитися на розгляді НКРЕКП.

Тому, за позицією АТ «Прикарпаттяобленерго», обов'язковою умовою для належної реалізації положень ст. 22 Закону України, як із сторони оператора систем розподілу, так і Регулятора, обов'язковою умовою є встановлення чітко визначених строків для розгляду та схвалення Регулятором планів розвитку оператор систем розподілу.

Як пропозиція може бути встановлення чіткого терміну для розгляду Регулятором плану розвитку та передбачити обґрунтування відмови в затвердженні і встановлення декларативного принципу погодження плану розвитку.

3. Крім того, проєкт запропонованої НКРЕКП зміни до п. 11.1.5 розділу XI Кодексу систем розподілу містить в частині другій вказаного пункту такі словосполучення, як «обмеження доступу», «тимчасове обмеження доступу до електричних мереж». З огляду на що, вважаємо за необхідне вернути увагу на наступне.

Нормами Закону України «Про ринок електричної енергії» та Кодексу систем розподілу не впорядковано питання обмеження та/або тимчасового обмеження доступу до систем розподілу.

На практиці такий термін дійсно застосовується, проте, юридичного відображення на рівні законодавства у сфері енергетики такі поняття, як «обмеження доступу до систем розподілу чи тимчасове обмеження доступу» не мають.

За викладених обставин вважаємо доцільним впорядкування поняття «обмеження доступу» на рівні Закону, а самі юридично-значимі дії для впорядкування такої процедури передбачити нормами Кодексом систем розподілу.

4. Також на виконання встановленого порядку надання пропозиції до проєктів нормативно-правових актів, одночасно із даним листом направляємо на адресу НКРЕКП оформлені АТ «Прикарпаттяобленерго» «Зауваження та пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта: Зміни до Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310» (додаток 1 до цього листа).

Підсумовуючи наведене, АТ «Прикарпаттяобленерго» вважає опрацьований проєкт постанови НКРЕКП щодо внесення змін до п.11.1.5 Кодексу систем розподілу таким, що потребує обґрунтованого доопрацювання з балансуванням інтересів всіх зацікавлених сторін в належній реалізації ч. 2 ст. 22 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта: Зміни до Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310» на 7 арк. в 1 прим.

З повагою,

Василь КОСТЮК
Заступник Голова Правління

**Зауваження та пропозиції АТ «Прикарпаттяобленерго» «до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта:
Зміни до Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>11.1.5. ОСР не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності <u>обладнання електричних мереж</u> системи розподілу напругою вище 20 кВ, визначеного як такого, що спричиняє обмеження/відмову в наданні доступу до системи розподілу та відображеного в ПРСР згідно з вимогами підпункту 10 пункту 3.3.1 глави 3.3 розділу III цього Кодексу. При цьому ОСР має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк,</p>	<p>11.1.5. ОСР може відмовити у доступі до своєї системи розподілу, у разі недостатньої пропускної спроможності обладнання електричних мереж системи розподілу напругою вище 20 кВ. При цьому обґрунтування причин такої відмови, має бути відображене в затвердженому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу базуватися на об'єктивних і технічно та економічно обґрунтованих критеріях.</p> <p>ОСР має право повідомляти Замовників про намір обмежити доступ до електричних мереж систем розподілу у році, в якому виникають такі підстави за умови включення заходів для забезпечення необхідної пропускної спроможності у проект Плану розвитку, який</p>	<p>На думку Товариства, оскільки нормами Статті 22 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено право ОСР відмовляти у доступі до електричних мереж системи розподілу або в обґрунтованих випадках обмежувати доступ до них на рівні мінімальної величини потужності, у разі, якщо пропускна спроможність даних мереж є недостатньою для забезпечення надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи (або може такою стати за результатом реалізації технічних умов Замовника та подальшого використання ним електричної потужності на рівні приєднаної та дозволеної до використання). Тому, норми КСР повинні</p>

<p>необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого та включати інформацію, зазначену у схваленому Регулятором плані розвитку системи передачі або системи розподілу, у частині:</p> <p>відсутності можливості надання доступу до системи розподілу у конкретному енерговузлі та критеріїв/термінів/строків запровадження відмови/обмеження в наданні такого доступу;</p> <p>обґрунтованого строку, необхідного для реалізації заходів із створення резерву пропускної спроможності мереж та зняття відповідних обмежень.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж та, як наслідок, необхідності обмежити доступ до системи розподілу/відмовити у доступі</p> <p>ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації,</p>	<p>знаходиться на розгляді в ОСП, центральному органі виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інших заінтересованих сторін або Регулятора.</p> <p>У разі відсутності плану розвитку системи передачі або плану розвитку системи розподілу, обґрунтованих строків створення резерву пропускної спроможності електричних мереж відмова оператора системи передачі, оператора системи розподілу в доступі до електричних мереж вважається необґрунтованою.</p> <p>У випадку недостатньої пропускної спроможності мереж ОСР має письмово повідомити замовника під час видачі технічних умов про намір відмовити або тимчасово обмежити (із зазначенням мінімальної величини потужності у разі обмеження доступу) майбутньому користувачу системи розподілу доступ до електричних мереж із зазначенням інформації, передбаченої цим пунктом.</p> <p>Відмова або тимчасове обмеження майбутньому користувачу системи розподілу доступу до електричних мереж може здійснюватись ОСП та ОСР залежно від завантаження електричних мереж в характерні періоди їх роботи (для споживання та/або генерації).</p>	<p>також визначати умови обмеження а не бути направлені на заборону таких обмежень чи відмов у доступі.</p> <p>При цьому Законом і Кодексом визначено, що приєднання електроустановок до електричних мереж не має призводити до порушення нормативних вимог щодо надійності електропостачання та якості електричної енергії для користувачів електричної системи. Отже, у випадках коли приєднання електроустановки та її подальше підключення призводить до погіршення показників якості та надійності – до моменту реалізації заходів з модернізації, будівництва нових мереж або реконструкції електричних мереж системи розподілу у випадку перевантаження таких мереж – доступ до них слід обмежувати.</p> <p>Товариство звертає увагу, що на сьогодні у Законі та КСР відсутнє чітке визначення поняття «пропускна спроможність електричних мереж» для систем розподілу чи передачі (на відміну від пропускної спроможності міждержавного перетину.)</p> <p>Кодексом не визначено, коли пропускна спроможність електричної мережі є вичерпана повністю. Згідно норм СОБУ МЕВ ЕЕ 40.1-00100227-01:2016 «Стандарт операційної</p>
--	--	---

передбаченої цим пунктом, з одночасним направленням копії вказаного листа Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

безпеки функціонування об'єднаної енергетичної системи України. Побудова та експлуатація електричних мереж. Технічна політика. Частина 2. Технічна політика у сфері побудови та експлуатації розподільних електричних мереж» - «При проектуванні ПС допустиме розрахункове перевантаження силових трансформаторів у N-1 режимі повинно відповідати 120 % від номінальної потужності, а завантаження силових трансформаторів на ПС у нормальному режимі не може перевищувати 60 % від номінальної потужності».

Тобто, навіть якщо ОСР запланує обмеження після завантаження трансформаторної підстанції на рівні 60 % для кожного трансформатора - даний обсяг потужності в енерговузлах що стрімко розвиваються можуть швидко вичерпати і доступ доведеться не надавати взагалі. Також потрібно формалізувати правило, що для мереж які завантажені понад 100%-120% з врахуванням виданих чинних та нереалізованих технічних умов приєднання - обсяг потужності до приєднання слід вважати рівним нулю.

Дана пропозиція підтверджується також тим, що згідно норм пункту 2.1 розділу II КСР « резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між

		<p>потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та потужності, замовленої до приєднання».</p> <p>Товариство вважає, що в КСР необхідно зазначити, що дана норма має застосовуватись до режимів як споживання електричної енергії, так і генерації.</p> <p>Також, на сьогодні в нормативних документах немає чіткого алгоритму до якого рівня обмежувати споживачів. Наприклад якщо для побутових споживачів згідно норм ПРРЕЕ соціальна норма встановлена на рівні 5 кВт, то які обмеження мають застосовуватись для непобутових споживачів. При цьому, слід визначити чи поширюються такі обмеження для приєднання будівельних струмоприймачів та на рівні якої потужності.</p> <p>Крім того, на думку Товариства, необхідно передбачити у КСР можливість вказання строку необхідного для ліквідації недостатньої пропускної спроможності більшого ніж в межах 5 років ПРСР (якщо це</p>
--	--	--

		<p>підтверджено схемою розвитку та значними фінансовими затратами).</p> <p>Товариство наголошує, що згідно частини 4 Статті 22 Закону України «Про Ринок електричної енергії» - «у разі відмови у доступі до електричних мереж оператор системи передачі та оператори систем розподілу мають відповідно до кодексу системи передачі та кодексу систем розподілу на запит відповідного потенційного або існуючого користувача системи надати відповідну інформацію про заходи, необхідні для підсилення електричної мережі». Однак в редакції проєкту змін, запропонованих Комісією визначено обов'язок ОСР надавати таку інформацію кожному Замовнику при видачі ТУ, а також на ДЕН і НКРЕКП. Тому, вважаємо доцільним повідомляти Регулятора та ДЕН офіційним зверненням на початку застосування обмежень та щорічно до зняття таких обмежень.</p> <p>Крім того пропонуємо встановити термін направлення листа Замовнику та можливість його направлення засобами електронного зв'язку із накладанням ЕЦП уповноваженої особи ОСР.</p>
--	--	---

		<p>Товариство вважає за доцільне звернути увагу Комісії, що відповідно до КСР – <i>«приєднання електроустановки (далі - приєднання) - надання замовнику оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги із створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж системи передачі або системи розподілу (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності.</i></p> <p>Отже, для Замовників та користувачів, які мають намір приєднатись до електричних мереж «дефіцитного енерговузла», пропускна спроможність електричних мереж якого є вичерпаною - послуга з приєднання може вважатись наданою виключно після реалізації заходів ПРСР ОСР, які направлені на подолання обмежень в доступі спричинених недостатньою пропускною спроможністю електричної мережі.</p>
--	--	--

З огляду на те, що відповідно до норм Статті 6 «Державне регулювання ринку електричної енергії» Закону України «Про ринок електричної енергії, до основних завдань Регулятора на ринку електричної енергії належить забезпечення належних умов для ефективного і надійного функціонування електричних мереж з огляду на довгострокові цілі розвитку, а також забезпечення простих і необтяжливих умов приєднання та доступу до електричних мереж для нових користувачів системи, АТ «Прикарпаттяобленерго» сподівається на врахування наданих Товариством пропозицій.

Василь Костюк
Заступник Голова Правління