

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
до проекту Закону України
«Про внесення змін до законів України щодо питання впровадження накопичувачів енергії»

Чинна редакція Закону	Редакція з урахуванням запропонованих змін
Закон України «Про ринок електричної енергії»	
<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;</p> <p>...</p> <p><i>95-1) система накопичення енергії - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи</i></p>	<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи накопичення енергії;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення достатності потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності або нового накопичувача енергії, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, а також заходи із управління попиту;</p> <p>...</p> <p>95-1) накопичувач енергії – електроустановка, призначена для накопичення енергії;</p>

передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції або мереж споживача з метою відбору електричної енергії, накопичення, перетворення та зберігання енергії, а також подальшого відпуску електричної енергії в систему передачі або розподілу електричної енергії або в мережі електростанції або мережі споживача;

96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;

...

Пункт відсутній

Пункт відсутній

Пункт відсутній

96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, **оператор накопичувача енергії** та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;

...

98) накопичення енергії – діяльність з відбору електричної енергії з ОЕС України або з власних електростанцій, зберігання її, в тому числі перетворення її з використанням фізичних, хімічних та інших процесів в іншу форму енергії, в якій вона може зберігатись, та подальше перетворення в електричну енергію, з метою відпуску електричної енергії в ОЕС України;

99) оператор накопичувача енергії – фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність з накопичення енергії;

100) повністю інтегровані елементи мережі – елементи системи передачі або системи розподілу, включаючи накопичувачи енергії, які не використовуються в нормальних режимах роботи енергосистеми для регулювання частоти та активної

	<p>потужності або для врегулювання системних обмежень, а призначені виключно для забезпечення безпечного та надійного функціонування системи передачі чи системи розподілу.</p>
<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>3. До повноважень Кабінету Міністрів України у сфері електроенергетики належить:</p> <p>...</p> <p>10¹) затвердження порядку проведення аукціону з розподілу квот підтримки, встановлення річних квот підтримки;</p> <p>Пункт відсутній</p> <p>11) інші повноваження, визначені законами.</p> <p>...</p>	<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>3. До повноважень Кабінету Міністрів України у сфері електроенергетики належить:</p> <p>...</p> <p>10¹) затвердження порядку проведення аукціону з розподілу квот підтримки, встановлення річних квот підтримки;</p> <p>10²) встановлення граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення достатності потужності</p> <p>11) інші повноваження, визначені законами.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії</p> <p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p>	<p>Стаття 8. Ліцензування господарської діяльності на ринку електричної енергії</p> <p>1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії.</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії, трейдерської діяльності, здійснення</p>

<p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>...</p>	<p>функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p> <p>1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та заходів з управління попитом недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.</p> <p>Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.</p>	<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на забезпечення достатності потужності</p> <p>1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, а також накопичувачів енергії у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на забезпечення достатності потужності які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності та накопичувачів енергії, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи із управління попитом.</p> <p>Величина необхідної генеруючої потужності та накопичувачів енергії визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.</p>

<p>2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p>	<p>Оцінка адекватності, проведена оператором системи передачі, повинна відповідати методологіям ENTSO-E. Якщо відповідно до оцінки адекватності виникають ризики неможливості покриття прогнозованого попиту на електричну енергію, Регулятор протягом трьох місяців розробляє план усунення таких ризиків із визначенням термінів реалізації заходів для усунення будь-яких виявлених регуляторних або ринкових помилок. План впровадження подається Секретаріату Енергетичного Співтовариства. Результати реалізації такого плану публікуються у річному звіті Регулятора.</p> <p>2. Рішення про проведення конкурсу на забезпечення достатності потужності, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>При розробленні умов проведення конкурсу на забезпечення достатності потужності центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі звертається до Регулятора із запитом щодо граничної ціни, граничного розміру плати за послугу із забезпечення достатності потужності і мінімального терміну надання такої послуги. Регулятор схвалює відповідне рішення та направляє відповідь впродовж п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання такого запиту.</p> <p>Регулятор затверджує методику визначення граничної ціни з урахуванням, зокрема витрат за будівельним(и) контрактом(ами), фінансових (крім капіталізованих) витрат та прямих постійних</p>
--	--

<p>3. Умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.</p> <p>4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніш як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.</p> <p>5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення</p>	<p>загальновиробничих витрат в період експлуатації відповідної нової генеруючої потужності та/або накопичувача енергії впродовж строку договору із переможцем конкурсу.</p> <p>Регулятор за результатами проведення конкурсу на забезпечення достатності потужності передбачає у складі тарифу на передачу електричної енергії витрати на забезпечення спеціальних обов'язків із забезпечення достатності потужності.</p> <p>3. Умови проведення конкурсів на забезпечення достатності потужності мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.</p> <p>4. Інформація та умови проведення конкурсів на забезпечення достатності потужності оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніш як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.</p> <p>5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення</p>
--	--

переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

1) встановлення плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності;

2) сприяння відведенню земельної ділянки/виділенню майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

4) надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

У разі застосування як стимулу плати за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.

переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

Учасник ринку, якому протягом останніх п'яти років до початку конкурсної процедури надавалася або надається підтримка та / або відшкодування витрат, пов'язаних з будівництвом, реконструкцією, модернізацією електроустановок енергетичного об'єкту шляхом застосування механізму спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону не повинен підтримуватися та / або отримувати відшкодування за витрати, пов'язані з будівництвом, реконструкцією, модернізацією електроустановок, для яких здійснюється підтримка та / або відшкодування витрат за таким механізмом зараз або протягом останніх п'яти років.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

1) встановлення плати за послугу із **забезпечення достатності потужності**;

2) сприяння відведенню земельної ділянки/виділенню майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

4) надання державної допомоги суб'єктам господарювання за рахунок ресурсів держави чи місцевих ресурсів.

У разі застосування як стимулу плати за послугу із **забезпечення достатності потужності** придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.

<p>Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.</p> <p>7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії. <p>8. Моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.</p> <p>9. У разі якщо умовами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з</p>	<p>Придбання послуги із забезпечення достатності потужності здійснюються на підставі договору, укладеного відповідно до умов, визначених за результатами конкурсу</p> <p>Плата за послугу із забезпечення достатності потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей та/або накопичувачів енергії протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.</p> <p>7. Порядок проведення конкурсів на забезпечення достатності потужності затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії; <p>8. Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення достатності потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі.</p> <p>9. У разі якщо умовами проведення конкурсу на забезпечення достатності потужності передбачається</p>
--	--

управління попитом передбачається надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги в порядку, передбаченому Законом України "Про державну допомогу суб'єктам господарювання".

Частини відсутні

надання державної підтримки суб'єктам господарювання за рахунок держави чи місцевих ресурсів, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, до внесення проекту рішення на розгляд Кабінету Міністрів України отримує рішення Антимонопольного комітету України щодо державної допомоги в порядку, передбаченому Законом України "Про державну допомогу суб'єктам господарювання".

10. Держава гарантує, що договір між переможцем (переможцями) конкурсу на забезпечення достатності потужності та оператором системи передачі буде регулюватися законодавством України, що діє на дату укладення договору, крім законодавства, що зменшує податки та збори (обов'язкові платежі) та / або скасовує їх.

Держава сприяє у спрощенні регулювання будівництва об'єктів переможця конкурсу на забезпечення достатності потужності, а також гарантує, що виплати за договором, укладеним за результатами конкурсу на забезпечення достатності потужності, будуть здійснені в повному обсязі протягом строку, зазначеного в договорі.

11. У разі визнання конкурсу на забезпечення достатності потужності таким, що не відбувся два рази поспіль центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі повинен у тридцятиденний термін переглянути умови конкурсу з урахуванням причин, які призвели до визнання конкурсу таким, що не відбувся, та провести наступний конкурс на забезпечення достатності потужності на нових умовах,

	крім випадку, визначеного частиною шостою статті 31 цього Закону.
<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p> <p>Абзаци відсутні</p> <p>...</p>	<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p> <p>Діяльність з виробництва електричної енергії не включає в себе діяльність з накопичення енергії.</p> <p>Виробник має право використовувати накопичувач енергії у місці здійснення ліцензованої діяльності без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>...</p>
<p>Розділ відсутній</p> <p>Стаття відсутня</p>	<p>Розділ IV-1 НАКОПИЧЕННЯ</p> <p>Стаття 30-1. Права та обов'язки Операторів накопичувачів енергії</p> <p>1. Діяльність з накопичення енергії підлягає ліцензуванню, якщо величина встановленої потужності більша за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з накопичення енергії, за винятком випадків, передбачених цим Законом.</p>

2. Оператору накопичувача енергії забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця, крім випадків, передбачених цим Законом

3. Оператор накопичувача енергії здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону, правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Оператор накопичувача енергії надає послуги з балансування та/або допоміжні послуги, відповідно до положень цього Закону та умов конкурсу на забезпечення достатності потужності.

4. Оператори накопичувачів енергії мають право на:

1) купівлю та продаж електричної енергії на ринку електричної енергії, здійснення експорту та імпорту електричної енергії;

2) своєчасне та у повному обсязі отримання коштів за продану ними електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;

3) недискримінаційний доступ до електричних мереж у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

4) доступ до інформації щодо діяльності на ринку електричної енергії у порядку та обсягах, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Оператори накопичувачів енергії мають інші права, передбачені законодавством.

5. Оператори накопичувачів енергії, які отримали ліцензію на здійснення діяльності з накопичення електричної енергії зобов'язані:

1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з накопичення енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

2) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів;

3) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за укладеними двосторонніми договорами, у тому числі імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному законодавством;

4) бути постачальником послуг з балансування у випадках, визначених умовами конкурсу на забезпечення достатності потужності;

5) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі у випадках, визначених умовами конкурсу на забезпечення достатності потужності;

6) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;

7) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;

8) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до

правил ринку, у разі невиконання ними акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії;

9) своєчасно та в повному обсязі сплачувати за електричну енергію, куплену на ринку електричної енергії, та за послуги, що надаються на ринку електричної енергії;

10) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;

11) надавати учасникам ринку інформацію, необхідну для виконання ними їхніх функцій на ринку електричної енергії в обсягах та порядку, визначених правилами ринку, правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу, кодексом комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

12) забезпечити окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з накопичувача енергії, з фіксацією даних.

6. Оператор накопичувача енергії потужністю більше 20МВт повинен повідомити оператора системи передачі або оператора системи розподілу, до якого підключений накопичувач енергії, про завершення роботи накопичувача енергії не пізніше ніж за 90 календарних днів

7. Плата за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії та за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для оператора накопичувача енергії розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним

	споживанням та місячним відпуском електричної енергії за тарифами та у випадках, що застосовуються до споживачів.
<p>Стаття 31. Оператор системи передачі</p> <p>...</p> <p>4. Забороняється:</p> <p>...</p> <p>3) передача об'єктів державної власності, що використовуються оператором системи передачі у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії, а також підприємствами, установами, організаціями, утвореними внаслідок його реорганізації, в управління, в тому числі в концесію, оренду, господарське відання, до статутного капіталу інших юридичних осіб, крім випадків, якщо така передача здійснюється уповноваженому суб'єкту управління об'єктами державної власності або суб'єкту господарювання, власником корпоративних прав у статутному капіталі якого є виключно держава.</p> <p>Частини відсутні</p>	<p>Стаття 31. Оператор системи передачі</p> <p>...</p> <p>4. Забороняється:</p> <p>...</p> <p>3) передача об'єктів державної власності, що використовуються оператором системи передачі у процесі провадження діяльності з передачі електричної енергії, а також підприємствами, установами, організаціями, утвореними внаслідок його реорганізації, в управління, в тому числі в концесію, оренду, господарське відання, до статутного капіталу інших юридичних осіб, крім випадків, якщо така передача здійснюється уповноваженому суб'єкту управління об'єктами державної власності або суб'єкту господарювання, власником корпоративних прав у статутному капіталі якого є виключно держава.</p> <p>5. Оператор системи передачі не має права володіти, розробляти та експлуатувати накопичувачі енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>6. Оператор системи передачі має право володіти, розробляти та експлуатувати накопичувачі енергії, коли вони є повністю інтегрованими елементами мережі, встановленими з дотриманням усіх наступних умов:</p> <p>- конкурс на забезпечення достатності потужності, проведений відповідно до статті 29 Закону, визнаний таким, що не відбувся двічі поспіль;</p>

- такі накопичувачі енергії необхідні оператору системи передачі для виконання своїх зобов'язань щодо ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електроенергії на ринку електричної енергії та/або надання допоміжних послуг;

- Регулятор оцінив необхідність такого виняткового випадку та затвердив її;

- умови, на підставі яких буде здійснюватися будівництво/закупівля накопичувачів енергії відповідно до цього пункту, не відрізняються від умов, на яких проводився конкурс на забезпечення достатності потужності, що визнаний таким, що не відбувся.

При цьому не вимагається отримання оператором системи передачі додаткової ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії.

7. Оператор системи передачі повинен мати право використовувати власний накопичувач енергії лише тоді, коли система передачі перебуває у передаварійному режимі, аварійному режимі, режимі відключення системи або режимі відновлення, як визначено в кодексі системи передачі.

Оператор системи передачі повинен здійснювати диспетчерський контроль накопичувачів енергії відповідно до процедури, передбаченої в кодексі системи передачі.

Оператор системи передачі забезпечує окремий облік електричної енергії з фіксацією даних, перетікання якої здійснено до та з накопичувачів енергії.

<p>Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність.</p> <p>...</p>	<p>Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>2. Оператор системи передачі не має права провадити діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії та трейдерську діяльність. Оператор системи передачі не має права здійснювати діяльність із накопичення енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 33. Функції та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>1. Оператор системи передачі:</p> <p>1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи передачі;</p> <p>...</p> <p>24) здійснює інші функції, передбачені цим Законом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Пункт відсутній</p> <p>...</p>	<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>1. Оператор системи передачі:</p> <p>1) забезпечує недискримінаційний доступ до системи передачі;</p> <p>...</p> <p>24) здійснює інші функції, передбачені цим Законом та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>25) подає Регулятору звіт про випадки забезпечення операційної безпеки ОЕС України шляхом застосування (активації) накопичувачів енергії.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 45. Розподіл електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, планів розвитку міст (територій), з дотриманням режиму права власності, вимог щодо охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також</p>	<p>Стаття 45. Розподіл електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Система розподілу має бути побудована з урахуванням принципу економічної ефективності, планів розвитку міст (територій), з дотриманням режиму права власності, вимог щодо охорони навколишнього природного середовища, енергоефективності, захисту життя і здоров'я людей, а також</p>

раціонального використання енергії відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених нормативно-технічними документами.

Частина відсутня

раціонального використання енергії відповідно до технічних правил та норм безпеки, передбачених нормативно-технічними документами.

4. Оператор системи розподілу не має права володіти, розробляти та експлуатувати накопичувачі енергії, крім випадків, передбачених цією частиною.

Оператор системи розподілу має право володіти, розробляти та експлуатувати накопичувачі енергії, коли вони є повністю інтегрованими елементами мережі, встановленими з дотриманням усіх наступних умов:

- такі накопичувачі енергії необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов'язань щодо ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електроенергії на ринку електричної енергії та/або надання допоміжних послуг;

- загальна потужність накопичувачів енергії не перевищує 20 МВт або Регулятор схвалив використання накопичувачів енергії загальною потужністю понад 20 МВт.

При цьому не вимагається отримання оператором системи розподілу додаткової ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії.

На оператора системи розподілу при будівництві нового та/або проведенні реконструкції (модернізації) діючого накопичувача енергії не поширюються положення статті 29 цього Закону.

Оператор системи розподілу має право використовувати власні накопичувачі енергії в порядку, передбаченому кодексом системи розподілу, лише з метою надання послуг з розподілу електричної енергії, зокрема,

	<p>для забезпечення операційної безпеки системи розподілу чи інших заходів, спрямованих на виконання вимог цілісності системи розподілу.</p> <p>Оператор системи розподілу забезпечує окремий облік електричної енергії з фіксацією даних, перетікання якої здійснено до та з накопичувачів енергії.</p>
<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>15) відновлювати електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу.</p> <p>Пункт відсутній</p> <p>...</p>	<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>15) відновлювати електроживлення споживача за зверненням електропостачальника у порядку, визначеному кодексом системи розподілу.</p> <p>16) подавати Регулятору звіт про випадки забезпечення операційної безпеки системи розподілу шляхом застосування (активації) накопичувачів енергії.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу</p> <p>1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті.</p> <p>...</p>	<p>Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу</p> <p>1. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з виробництва та/або передачі, та/або постачання електричної енергії, крім випадків, визначених частиною одинадцятою цієї статті. Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність із</p>

	накопичення енергії, крім випадків, передбачених частиною четвертою статті 45 цього Закону. ...
<p>Стаття 58. Права та обов'язки споживача</p> <p>1. Споживач має право:</p> <p>1) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію на роздрібному ринку у електропостачальників або у виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, за правилами роздрібного ринку;</p> <p>11) отримувати від відповідного електропостачальника повідомлення про його наміри внести зміни до будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до внесення та у разі незгоди із запропонованими змінами розірвати договір з електропостачальником у визначеному договором порядку;</p> <p>12) інші права відповідно до законодавства та укладених договорів.</p> <p>...</p> <p>3. Споживач зобов'язаний:</p> <p>...</p>	<p>Стаття 58. Права та обов'язки споживача</p> <p>1. Споживач має право:</p> <p>1) купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, за умови укладення ним договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу; або купувати електричну енергію на роздрібному ринку у електропостачальників або у виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах розподіленої генерації, за правилами роздрібного ринку;</p> <p>11) отримувати від відповідного електропостачальника повідомлення про його наміри внести зміни до будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до внесення та у разі незгоди із запропонованими змінами розірвати договір з електропостачальником у визначеному договором порядку;</p> <p>12) брати участь на ринку допоміжних послуг за допомогою механізму агрегації відповідно до процедури, встановленої правилами ринку</p> <p>13) інші права відповідно до законодавства та укладених договорів.</p> <p>...</p> <p>3. Споживач зобов'язаний:</p> <p>...</p>

<p>4) врегулювати у порядку, визначеному кодексом систем розподілу, відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу.</p> <p>Частина відсутня</p>	<p>4) врегулювати у порядку, визначеному кодексом систем розподілу, відносини щодо технічного забезпечення розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу.</p> <p>4. Суб'єкт господарювання, який купує електричну енергію для зарядних станцій автомобільних транспортних засобів, та не здійснює в будь-який період часу відпуск електричної енергії в ОЕС України, є споживачем.</p>
<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії; 2) виконання функцій постачальника універсальних послуг; 3) виконання функцій постачальника "останньої надії"; 4) надання послуг із забезпечення розвитку генеруючих потужностей; 5) підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи</p>	<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії; 2) виконання функцій постачальника універсальних послуг; 3) виконання функцій постачальника "останньої надії"; 4) надання послуг із забезпечення достатності потужності; 5) підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії. <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи</p>

<p>передачі на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Спеціальні обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення щодо яких прийняте Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону, та на оператора системи передачі до 1 липня 2024 року.</p> <p>...</p>	<p>передачі на строк застосування "зеленого" тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення достатності потужності покладаються на оператора системи передачі.</p> <p>Спеціальні обов'язки з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії покладаються на виробників, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на теплоелектроцентралях, рішення щодо яких прийняте Кабінетом Міністрів України відповідно до цього Закону, та на оператора системи передачі до 1 липня 2024 року.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 66. Двосторонні договори</p> <p>1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець та споживачі.</p> <p>...</p>	<p>Стаття 66. Двосторонні договори</p> <p>1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець, оператори накопичувачів енергії та споживачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 68. Балансуючий ринок</p> <p>...</p> <p>2. Виробники зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.</p> <p>Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.</p> <p>...</p>	<p>Стаття 68. Балансуючий ринок</p> <p>...</p> <p>2. Виробники та оператори накопичувачів енергії зобов'язані надавати послуги з балансування у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку. Надавати послуги з балансування мають право також споживачі у порядку, визначеному правилами ринку.</p> <p>Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.</p> <p>...</p>

<p>Стаття 69 Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватися та надаватися оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.</p> <p>Виробники зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках, визначених правилами ринку..</p> <p>...</p>	<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>6. Перелік допоміжних послуг, що мають в обов'язковому порядку пропонуватися та надаватися оператору системи передачі постачальником допоміжних послуг, визначається правилами ринку.</p> <p>Виробники та оператори накопичувачів енергії зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>...</p> <p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників, яким встановлено "зелений" тариф, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Частини відсутні</p>	<p>Стаття 71. Особливості участі в ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку</p> <p>...</p> <p>6. За відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії виробників, яким встановлено "зелений" тариф, та виробників, які за результатами аукціону набули право на підтримку, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до балансуєної групи гарантованого покупця, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до цього Закону та правил функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється використовувати накопичувачі енергії для накопичення електричної</p>

	<p>енергії, виробленої на власних електроустановках, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо, в будь-який момент у часі потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії, не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.</p> <p>8. Встановлення накопичувачів енергії виробниками електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону отримали право на підтримку, не є підставою для перегляду встановленого "зеленого" тарифу або аукціонної ціни, якщо виконуються всі умови, визначені частиною 7 цієї статті.</p> <p>9. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, повинні забезпечити окремий облік електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з накопичувача енергії, з відповідною фіксацією даних.</p>
<p align="center">Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»</p>	
<p>Стаття 2. Сфера діяльності Регулятора</p> <p>1. Регулятор здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема:</p>	<p>Стаття 2. Сфера діяльності Регулятора</p> <p>1. Регулятор здійснює державне регулювання, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сферах енергетики та комунальних послуг, зокрема:</p>

<p>1) у сфері енергетики:</p> <p>діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p>...</p>	<p>1) у сфері енергетики:</p> <p>діяльності з накопичення енергії, виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p>...</p>
--	--

Народні депутати України

Кучеренко О.Ю.

(посвідчення № 179)

та інші народні депутати



ЄАС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

Підписувач: КУЧЕРЕНКО ОЛЕКСІЙ ЮРІЙОВИЧ

Сертифікат: 2B6C7DF9A3891DA104000000E3FC2E002F5E9401

Дійсний до: 10.06.2021 23:59:59

Апарат Верховної Ради України
№ 179д9/1-2021/140182 від 24.04.2021



487741