

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проекту Закону України "Про внесення змін до деяких законів України
щодо розвитку систем накопичення енергії"

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проекту акта
Закон України "Про ринок електричної енергії"	
Стаття 1. Визначення термінів	
<p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу або трейдерську діяльність;</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу чи споживання електричної енергії;</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та максимальних (пікових) навантажень, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє</p>	<p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії або трейдерську діяльність;</p> <p style="text-align: center;"><...></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 style="text-align: center;"><...></p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та</p>

природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;

<...>

36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах;

<...>

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;

<...>

95¹) 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 передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції або мереж споживача з метою відбору електричної енергії, накопичення,

економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;

<...>

36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних, **економічних** та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах, **чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії;**

<...>

63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності **або нової системи накопичення 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 попитом;**

<...>

95¹) система накопичення енергії **(далі - СНЕ)** - електроустановка, що включає обладнання для зберігання енергії, інженерні споруди, обладнання для перетворення енергії та пов'язане з ними допоміжне обладнання, яка приєднана до системи передачі або системи розподілу електричної енергії або мереж електростанції, або мереж споживача з метою **накопичення енергії;**

<p>перетворення та зберігання енергії, а також подальшого відпуску електричної енергії в систему передачі або розподілу електричної енергії або в мережі електростанції або мережі споживача;</p> <p><...></p> <p>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;</p> <p><...></p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p><...></p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор системи накопичення енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p><...></p> <p>98) оператор системи накопичення енергії (далі - оператор СНЕ) - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність з накопичення енергії;</p> <p>99) 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 її відпуску в електричну мережу;</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><...></p> <p>3. До повноважень Кабінету Міністрів України у сфері електроенергетики належить:</p> <p><...></p>

<p style="text-align: center;">ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії, повинні надавати відомості про свою діяльність органу державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі.</p> <p>Перелік відомостей та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державної статистики.</p>	<p style="text-align: center;">10²) встановлення граничної ціни закупівлі послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>5. З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії, накопичення енергії, повинні надавати відомості про свою діяльність органу державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі.</p> <p>Перелік відомостей та порядок їх надання затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері державної статистики.</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>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу</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 функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.</p> <p>3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з</p>

<p>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>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>1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, а також СНЕ, 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 будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, СНЕ, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій, та заходи із управління попитом.</p> <p>Величина необхідної генеруючої потужності та СНЕ 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>

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.

ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ

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.

При розробленні умов проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом 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 розвитку генеруючої потужності і мінімального терміну надання такої послуги. Регулятор схвалює відповідне рішення та направляє відповідь впродовж п'ятнадцяти робочих днів з дня отримання такого запиту.

Регулятор затверджує методику визначення граничної ціни з урахуванням, зокрема витрат за будівельним(и) контрактом(ами), фінансових (крім капіталізованих) витрат та прямих постійних загальновиробничих витрат в період експлуатації відповідної нової генеруючої потужності та/або СНЕ впродовж строку договору із переможцем конкурсу.

Регулятор за результатами проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

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.

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.

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 переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

передбачає у складі тарифу на передачу електричної енергії витрати на забезпечення спеціальних обов'язків із забезпечення розвитку генеруючої потужності.

3. Умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом мають враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та 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 **повідомляються** Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніш як за **три місяці** до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

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 переможця **(переможців)**, 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.

ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ

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.

7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:

1) порядок ініціювання конкурсу;
2) процедури проведення конкурсу;

3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;

2) сприяння відведенню земельної ділянки **та/або** виділенню майданчика, **в тому числі, обладнаних відповідною інфраструктурою електричних та/або газових мереж**, для будівництва нової генеруючої потужності **або СНЕ**;

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.

Придбання послуги із забезпечення розвитку генеруючої потужності здійснюються на підставі договору, укладеного відповідно до умов, визначених за результатами конкурсу.

Плата за послугу із забезпечення розвитку генеруючої потужності сплачується оператором системи передачі поетапно після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей **та/або СНЕ** протягом періоду, визначеного умовами конкурсу.

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:

1) порядок ініціювання конкурсу;
2) процедури проведення конкурсу;

3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**;

<p>4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;</p> <p>5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом;</p> <p>6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування);</p> <p>7) порядок формування конкурсної комісії.</p> <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 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".</p>	<p>4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;</p> <p>5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом;</p> <p>6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування);</p> <p>7) порядок формування конкурсної комісії;</p> <p>8. Укладення договору з переможцем конкурсу та 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 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".</p>
Стаття 30. Права та обов'язки виробників	
<p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p>	<p>1. Діяльність з виробництва електричної енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства.</p>

<p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p><...></p>	<p>Діяльність з виробництва електричної енергії не включає в себе діяльність з накопичення енергії.</p> <p>Виробник має право використовувати СНЕ 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>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p>Розділ IV¹ НАКОПИЧЕННЯ</p> <p>Стаття 30¹. Права та обов'язки операторів СНЕ</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> <p>2. Оператору СНЕ забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця.</p> <p>3. Оператор СНЕ здійснює купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії та/або надає послуги з балансування чи допоміжні послуги відповідно до положень цього Закону, правил</p>

ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

4. Оператор СНЕ має право:

1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії, в тому числі, для здійснення експорту або імпорту електричної енергії;

2) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;

3) отримувати доступ до системи передачі та систем розподілу на справедливих, недискримінаційних і прозорих засадах у разі дотримання відповідних вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;

4) отримувати 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.

5. Оператор СНЕ має інші права, передбачені законодавством.

6. Оператор СНЕ зобов'язаний:

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

2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, в тому числі, імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, визначеному правилами ринку;

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

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

5) у разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії, нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку;

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

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

8) 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

	<p>комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>9) забезпечити окремий облік електричної енергії (незалежний від виробництва та споживання), перетікання якої здійснено до/з СНЕ, з фіксацією даних.</p> <p>7. Оператор СНЕ із встановленою потужністю, яка перевищує граничну величину встановленої потужності, визначеної ліцензійними умовами діяльності оператора СНЕ, у разі наміру вивести з експлуатації СНЕ (повністю або частину), зобов'язаний не пізніше, ніж за 90 календарних днів повідомити про це Регулятора та оператора системи передачі або оператора відповідної системи розподілу, до якої таку СНЕ було приєднано.</p> <p>8. Плата за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії та за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для СНЕ розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним споживанням та місячним відпуском електричної енергії за тарифами, що застосовуються до споживачів у порядку визначеному кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку.</p>
Стаття 31. Оператор системи передачі	
<p><...> ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p><...> 5. Оператор системи передачі не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ.</p>

Стаття 32. Відокремлення оператора системи передачі	
<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><...></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.</p> <p><...></p>
Стаття 45. Розподіл електричної енергії	
<p><...></p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p><...></p> <p>4. Оператор системи розподілу не має права володіти, розробляти та експлуатувати СНЕ.</p>
Стаття 47. Відокремлення та незалежність оператора системи розподілу	
<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>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 накопичення енергії.</p> <p><...></p>
Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії	
<p><...></p> <p>5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, а також трейдерську діяльність.</p> <p><...></p>	<p><...></p> <p>5. Оператор ринку не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії, а також трейдерську діяльність.</p> <p><...></p>
Стаття 52. Адміністратор розрахунків	
<p><...></p> <p>4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання</p>	<p><...></p> <p>4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання</p>

електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність. <...>	електричної енергії споживачу, накопичення енергії , та трейдерську діяльність. <...>
Стаття 53. Адміністратор комерційного обліку	
<...> 4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу та трейдерську діяльність. <...>	<...> 4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії , та трейдерську діяльність. <...>
Стаття 58. Права та обов'язки споживача	
1. Споживач має право: <...> ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ <...> ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ	1. Споживач має право: <...> 11 ¹) брати участь на ринку допоміжних послуг відповідно до процедури, встановленої правилами ринку; <...> 4. Споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії використовувати СНЕ, якщо такий споживач в будь-який період часу не здійснює відпуск раніше накопиченої енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання. 5. Діяльність з купівлі електричної енергії суб'єктом господарювання для станцій зарядки електромобілів та надання послуг із заряджання електричних транспортних засобів здійснюється без отримання ліцензії на постачання електричної енергії споживачу.
Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії	
<...> 2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку	<...> 2. До спеціальних обов'язків, що покладаються на учасників ринку

<p>електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <p><...></p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p><...></p> <p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p><...></p>	<p>електричної енергії відповідно до цього Закону для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, належать, зокрема:</p> <p><...></p> <p>б) забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.</p> <p><...></p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</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>1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець, оператори СНЕ 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><...></p> <p>2. Виробники та оператори СНЕ 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>

Стаття 69. Ринок допоміжних послуг

<p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p style="text-align: center;">ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p> <p style="text-align: center;"><...></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 style="text-align: center;"><...></p>	<p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p style="text-align: center;"><...></p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги з регулювання напруги та реактивної потужності;</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p style="padding-left: 40px;">послуги із забезпечення доступності резерву генеруючих потужностей для підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України.</p> <p style="text-align: center;"><...></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 СНЕ зобов'язані брати участь у ринку допоміжних послуг та надавати допоміжні послуги у випадках та порядку, визначених цим Законом та правилами ринку.</p> <p style="text-align: center;"><...></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 style="text-align: center;"><...></p> <p style="text-align: center;">ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p style="text-align: center;"><...></p> <p>7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється використовувати СНЕ для накопичення електричної енергії, виробленої на власних</p>
---	---

	<p>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>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p>8. Встановлення СНЕ 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>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</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 СНЕ, з відповідною фіксацією даних.</p>
<p>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</p>	<p>10. Плата за послуги із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, наданої в результаті виконання команди оператора системи передачі, не сплачується, якщо таким виробником встановлено СНЕ.</p>

Закон України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг"	
Стаття 2. Сфера діяльності Регулятора	
<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: діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p><...></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: діяльності з накопичення енергії, виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії;</p> <p><...></p>

Перший заступник Міністра

Юрій ВЛАСЕНКО

« ____ » _____ 2021 р.