

Порівняльна таблиця до проекту Закону України

про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії

Реєстраційний № 5436-д**Автор(и):**

Народні депутати України Камельчук Ю. О., Герус А. М., Єфімов М. В., Гриб В. О., Горобець О. С., Шаповалов Ю. А., Мороз В. В., Бондар М. Л., Скороход А. К., Юрченко О. М., Жупанин А. В., Кучеренко О. Ю., Костюх А. В., Совсун І. Р., Кіт А. Б., Нагорняк С. В.

(Друге читання)**Автори остаточної редакції:**

Народні депутати України - члени Комітету Верховної Ради України з питань енергетики та житлово-комунальних послуг

Дата розгляду в комітеті:

08.02.2022

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
1	Проект вноситься			
2	народними депутатами України -			
3	членами Комітету з питань енергетики та			
4	житлово-комунальних послуг			
5	Ю.О. Камельчуком, А.М. Герусом та			
6	іншими			
7	Закон України			
8	Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку систем накопичення енергії	-1- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) назву Закону викласти в такій редакції: «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії»	Враховано частково інші члени Комітету	Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії
9	Верховна Рада України постановляє:			Верховна Рада України постановляє:
10	І. Внести зміни до таких законодавчих актів:			І. Внести зміни до таких законодавчих актів:
11	1. У Законі України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2017, №27-28, ст. 312 з наступними змінами):			1. У Законі України «Про ринок електричної енергії» (Відомості Верховної Ради України, 2017, №27-28, ст. 312 з наступними змінами):
12	1) у статті 1:			1) у статті 1:
13	пункти 11, 29, 32, 96 викласти в такій	-2- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)	Враховано частково	пункти 11, 29, 32, 96 викласти в такій

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	редакції та доповнити новими пунктами 98, 99, 100 такого змісту:	<p>пункти 11, 29, 32, 96 викласти в такій редакції та доповнити новими пунктами 4¹, 95¹, 98, 99, 100 такого змісту:</p> <p>«11) виробництво електричної енергії - діяльність, пов'язана з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження в електричну енергію за допомогою технічних засобів, крім діяльності зі зберігання енергії;</p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії або трейдерську діяльність;</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії;</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p>4¹) балансування - усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує постійне підтримання частоти в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості;</p> <p>95¹) установка зберігання енергії - електроустановка, де відбувається зберігання енергії;</p>	інші члени Комітету	<p>редакції та доповнити новими пунктами 4¹, 95¹, 98, 99, 100 такого змісту:</p> <p>«11) виробництво електричної енергії - діяльність, пов'язана з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження в електричну енергію за допомогою технічних засобів, крім діяльності зі зберігання енергії;</p> <p>29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії або трейдерську діяльність;</p> <p>32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії;</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку, гарантований покупець, оператор установки зберігання енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p> <p>4¹) балансування - усі дії та процеси, що здійснюються в будь-який період часу, за допомогою яких оператор системи передачі забезпечує постійне підтримання частоти в об'єднаній енергетичній системі України в межах попередньо визначеного діапазону стабільності та забезпечує підтримання необхідних обсягів резервів необхідної якості;</p> <p>95¹) установка зберігання енергії - електроустановка, де відбувається зберігання енергії;</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>98) оператор установки зберігання енергії - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність зі зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії;</p> <p>99) зберігання енергії – діяльність, пов'язана з відбором електричної енергії з метою відкладення її кінцевого використання на момент пізніший, ніж коли вона була вироблена, її перетворення в інший вид енергії в якому вона може зберігатись, зберігання та подальше перетворення такої енергії в електричну енергію з метою її відпуску в систему передачі, систему розподілу, в мережу електростанції або мережу споживача;</p> <p>100) повністю інтегровані елементи мережі - елементи мережі, які інтегровано у систему передачі чи систему розподілу, у тому числі установка зберігання енергії, та які використовують виключно з метою забезпечення безпечного та надійного функціонування відповідної системи передачі чи системи розподілу і не використовують для балансування або управління перевантаженнями».</p>		<p>98) оператор установки зберігання енергії - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа (крім гідроакумуючих електростанцій), яка здійснює діяльність зі зберігання енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з установки зберігання енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою установки зберігання енергії;</p> <p>99) зберігання енергії – діяльність, пов'язана з відбором електричної енергії з метою відкладення її кінцевого використання на момент пізніший, ніж коли вона була вироблена, її перетворення в інший вид енергії в якому вона може зберігатись, зберігання та подальше перетворення такої енергії в електричну енергію з метою її відпуску в систему передачі, систему розподілу, в мережу електростанції або мережу споживача;</p> <p>100) повністю інтегровані елементи мережі - елементи мережі, які інтегровано у систему передачі чи систему розподілу, у тому числі установка зберігання енергії, та які використовують виключно з метою забезпечення безпечного та надійного функціонування відповідної системи передачі чи системи розподілу і не використовують для балансування або управління перевантаженнями»;</p>
14	«11) виробництво електричної енергії - діяльність, пов'язана з перетворенням енергії з енергетичних ресурсів будь-якого походження в електричну енергію за допомогою технічних засобів, за виключенням діяльності з накопичення енергії;	<p>-3- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>у абзаці 3 підпункту 1 пункту 1 розділу I законопроекту слова "за виключенням" замінити словом "крім".</p>	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
15	29) електроенергетичне підприємство - суб'єкт господарювання, який здійснює одну з таких функцій: виробництво, передачу, розподіл, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії або трейдерську діяльність;			
16	32) електроустановка - комплекс взаємопов'язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи накопичення енергії;			
17		<p>-4- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом 49-1 такого змісту:</p> <p>«49-1) номінований оператор ринку – оператор ринку, назначений Регулятором для виконання завдань, пов'язаних з об'єднанням українського ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринками «на добу наперед» та внутрішньодобовими ринками суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства;»</p>	Відхилено	
		<p>-5- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>частину першу статті 1 доповнити новим пунктом 95-1 такого змісту:</p> <p>"95-1) система накопичення(зберігання) енергії - електроустановка, де відбувається накопичення (зберігання) енергії;"</p>	Враховано редакційно	
18		<p>-6- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Пункт 54 частини першої статті 1 викласти в такій редакції:</p> <p>54) оператор ринку - юридична особа, що забезпечує функціонування ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках у відповідній торговій зоні, а також має право організовувати та проводити електронні аукціони з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
19		<p>договорами на підставі відповідних ліцензій, що видаються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку;</p> <p>-7- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину першу статті 1 доповнити новим пунктом 63-1 такого змісту:</p> <p>«63-1) послуга із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів – послуга, яку надають і отримують за рішенням Кабінету Міністрів України визначені учасники ринку електричної енергії та отримання якою замовниками дозволяє забезпечити загальний економічний інтерес в електроенергетичній галузі України, необхідний для задоволення інтересів громадян, суспільства і держави;»</p>	Відхилено	
20	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>-8- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Пункт 96 статті 1 викласти в такій редакції:</p> <p>96) учасник ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) - виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, оператор ринку (номінований оператор ринку), гарантований покупець, оператор системи накопичення енергії та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цим Законом;</p>	Відхилено	
21	98) оператор системи накопичення енергії (оператор СНЕ) - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа, яка здійснює діяльність з накопичення енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з системи накопичення енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою системи накопичення енергії;	<p>-9- Н.д. Батенко Т. І. (р.к. №324)</p> <p>1. Абзац сьомий підпункту 1 пункту 1 Розділу І законопроекту доповнити реченням такого змісту:</p> <p>"Не може бути оператором СНЕ фізична особа, яка є громадянином (підданим) держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або юридична особа, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни держави, визнаної Верховною Радою України</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>державою-агресором або державою-окупантом."</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Даною поправкою пропонується на законодавчому рівні заборонити бути оператором системи накопичення енергії фізичній особі, яка є громадянином (підданим) держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом, або юридичній особі, учасниками (акціонерами, членами) або кінцевими бенефіціарними власниками якої є громадяни держави, визнаної Верховною Радою України державою-агресором або державою-окупантом.</p> <p>Нагальність врахування даної поправки зумовлюється надзвичайною важливістю для функціонування та безпеки ринку електричної енергії систем накопичення енергії.</p> <p>І недопущення можливості маніпуляцій з такими системами з боку країни-агресора та її представників надирає особливої ваги.</p> <p>Нещодавні події на європейському та й світовому ринках природного газу вчергове продемонстрували як країна-агресор використовує ринки енергії для політичного тиску і шантажу на країни Європи та світу.</p> <p>-10- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>пункт 98 статті 1 викласти в такій редакції:</p> <p>98) оператор системи накопичення енергії (оператор СНЕ) - фізична особа, у тому числі фізична особа - підприємець, або юридична особа (крім гідроакumuлюючих електростанцій), яка здійснює діяльність з накопичення енергії з метою продажу електричної енергії, що відпускається з системи накопичення енергії, та/або з метою надання допоміжних послуг чи надання послуг з балансування за допомогою системи накопичення енергії;</p>		
22	99) накопичення енергії – діяльність,	-11- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано редакційно	Враховано частково

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	пов'язана з відбором електричної енергії, її перетворення в інший вид енергії в якому вона може зберігатись, зберігання та подальше перетворення такої енергії в електричну енергію з метою її відпуску в систему передачі або систему розподілу або в мережі електростанції або мережі споживача;	пункт 99 статті 1 викласти в такій редакції: 99) накопичення (зберігання) енергії – діяльність, пов'язана з відбором електричної енергії, відкладенням кінцевого використання електричної енергії до моменту, пізнішого у часі за той, коли її було вироблено, її перетворення в інший вид енергії в якому вона може зберігатись, зберігання та подальше перетворення такої енергії в електричну енергію, або використання її як іншого енергоносія, з метою її відпуску в систему передачі чи систему розподілу або в мережі електростанції чи мережі споживача;		
23	100) повністю інтегровані елементи мережі - елементи мережі, які інтегровано у систему передачі чи систему розподілу, у тому числі система накопичення енергії, та які використовують виключно для забезпечення безпечною та надійною функціонування відповідної системи передачі чи системи розподілу і не використовують в нормальних режимах для регулювання частоти та активної потужності (балансування) або для врегулювання системних обмежень.»			
24		-12- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину 1 статті 4 доповнити новим пунктом 18-2 такого змісту: 18-2) про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію; -13- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено Відхилено	
		частину першу статті 1 доповнити новим пунктом 101 такого змісту: 101) об'єкт електроенергетики, інтегрований з системою накопичення (зберігання) енергії - це об'єкт електроенергетики, включаючи, зокрема, повністю інтегровані компоненти мережі, який технологічно поєднаний з системою накопичення (зберігання) енергії та забезпечений спільним з нею комерційним обліком електричної енергії.»		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
25		-14- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) пункт 3 частини 3 статті 5 викласти у такій редакції: "3) утворення гарантованого покупця;"	Відхилено	
26	2) абзац перший частини 5 статті 5 викласти в такій редакції:			2) абзац перший частини п'ятої статті 5 викласти в такій редакції:
27	«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.			«З метою удосконалення політики у сфері електроенергетики всі суб'єкти господарювання, що здійснюють виробництво, передачу, розподіл, постачання, експорт, імпорт електричної енергії, зберігання енергії повинні надавати відомості про свою діяльність органу державної статистики для впорядкування енергетичної статистики та публікації у щорічному енергетичному балансі»;
28		-15- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411) пункт 1 розділу I законопроекту доповнити новим підпунктом три такого змісту: "3) частину третю статті 6 доповнити новими підпунктами 9-1, 9-2 такого змісту: 9-1) надання згоди на надання права оператору системи передачі, оператору систем розподілу володіти, закуповувати, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії; 9-2) у разі надання згоди на надання права оператору системи передачі володіти, закуповувати, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії повідомляти Секретаріат Енергетичного Співтовариства разом із наданням відповідної інформації про запит оператора системи передачі та причини необхідності надання такого права;	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
29	3)У статті 8 частини 1, 2, 3 викласти в такій редакції:			3) частини першу-третю статті 8 викласти в такій редакції:
30	«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.	-16- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) у статті 8 частину першу викласти в такій редакції: «1. Господарські операції з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачам, накопичення енергії, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом.	Враховано редакційно	«1. Господарська діяльність з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачам, зберігання енергії, трейдерська діяльність, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця провадиться на ринку електричної енергії за умови отримання відповідної ліцензії, якщо інше не передбачено цим Законом.
31	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.			2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця затверджуються Регулятором.
32	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.»			3. Ліцензія на провадження господарської діяльності з виробництва, передачі, розподілу електричної енергії, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії, трейдерської діяльності, здійснення функцій оператора ринку та гарантованого покупця видається Регулятором у встановленому законодавством порядку»;
33		-17- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) абзаци другий та третій частини 11 статті 21 видалити;	Враховано	4) у статті 21 абзаци другий та третій частини одинадцятої видалити;
34		-18- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину 16 статті 21 доповнити новим абзацом такого змісту: "У разі приєднання систем накопичення енергії до мереж операторів систем розподілу застосовуються ставки плати як для	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
35	4)Статтю 21 доповнити частиною двадцять сьомою такого змісту:	електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії."; -19- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) пункт 4 вилучити	Враховано інші члени Комітету	
36		-20- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296) абзац 2 підпункту 4 пункту 1 розділу I законопроекту викласти в такій редакції: "27. Оператор системи передачі, з урахуванням звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, та оператор системи розподілу при розробці плану розвитку системи передачі / системи розподілу визначає оптимальні (попередні) місця (точки) приєднання систем накопичення енергії з урахуванням наявних системних обмежень та оптимізації втрат електричної енергії, без обмеження права власників системи накопичення претендувати на приєднання в будь-якій іншій точці відповідно до прозорих та недискримінаційних процедур."	Відхилено	
37	«27. Оператор системи передачі, з урахуванням звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, при розробці плану розвитку системи передачі визначає оптимальні (попередні) місця (точки) приєднання систем накопичення енергії з урахуванням наявних системних обмежень та оптимізації втрат електричної енергії, без обмеження права власників системи накопичення претендувати на приєднання в будь-якій іншій точці відповідно до прозорих та недискримінаційних процедур. Особливості	-21- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину двадцять сьому статті 21 викласти в такій редакції: 27. Оператор системи передачі, з урахуванням звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей, при розробці плану розвитку системи передачі на наступні 10 років або оператор системи розподілу при розробці плану розвитку системи розподілу на наступні п'ять років визначає оптимальні (попередні) місця (точки) приєднання систем накопичення	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
38	приєднання систем накопичення енергії визначаються кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу.»	енергії до системи передачі (або системи розподілу) з урахуванням наявних системних обмежень та оптимізації втрат електричної енергії, без обмеження права власників системи накопичення претендувати на приєднання в будь-якій іншій точці відповідно до прозорих та недискримінаційних процедур. Порядок приєднання систем накопичення енергії визначаються кодексом системи передачі та кодексом систем розподілу. -22- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Частина першу статті 30 доповнити новим абзацом такого змісту: «Виробник має право використовувати систему накопичення енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії за умови відбору електричної енергії системою накопичення виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»;	Враховано редакційно	
39	5)Частина першу статті 30 доповнити абзацом такого змісту:			5) частину першу статті 30 доповнити новим абзацом такого змісту:
40	«Виробник має право використовувати систему накопичення 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			«Виробник має право використовувати установку зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії за умови відбору електричної енергії установкою зберігання виключно від генеруючих установок

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	потужність електроустановок такого виробника відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.»			виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»;
41		<p>-23- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>4) частину першу статті 30 доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Виробник має право використовувати установку зберігання енергії у місці провадження ліцензованої діяльності з виробництва без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії за умови відбору електричної енергії установкою зберігання виключно від генеруючих установок виробника, якщо в будь-який момент у часі сумарна потужність з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж виробника в ОЕС України не перевищує встановлену потужність електроустановок такого виробника в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії»;</p>	Враховано інші члени Комітету	
42	6)Розділ IV доповнити розділом IV ¹ такого змісту:			6) Розділ IV доповнити розділом IV ¹ такого змісту:
43	«Розділ IV ¹ НАКОПИЧЕННЯ	<p>-24- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>5) Розділ IV доповнити розділом IV¹ такого змісту: «Розділ IV¹ ЗБЕРІГАННЯ ЕНЕРГІЇ</p> <p>Стаття 30¹. Права та обов'язки оператора установки зберігання енергії.</p> <p>1. Діяльність зі зберігання енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків, встановлених цим Законом.</p>	Враховано інші члени Комітету	<p>«Розділ IV¹ ЗБЕРІГАННЯ ЕНЕРГІЇ</p> <p>Стаття 30¹. Права та обов'язки оператора установки зберігання енергії.</p> <p>1. Діяльність зі зберігання енергії підлягає ліцензуванню відповідно до законодавства, крім випадків, встановлених цим Законом.</p> <p>Діяльність зі зберігання енергії без ліцензії на провадження господарської</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Діяльність зі зберігання енергії без ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії дозволяється, якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах зі зберігання енергії.</p> <p>2. Оператору установки зберігання енергії забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця, крім випадків, встановлених цим Законом. Центральний орган виконавчої влади, що здійснює прямий або опосередкований контроль за діяльністю з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу не може здійснювати координацію та контроль за діяльністю операторів установок зберігання енергії.</p> <p>3. Оператор установки зберігання 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 установки зберігання енергії має право надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги, відповідно до положень цього Закону та правил ринку.</p> <p>4. Оператор установки зберігання енергії має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії; своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на 		<p>діяльності зі зберігання енергії дозволяється, якщо величина встановленої потужності чи відпуск електричної енергії менші за показники, визначені у відповідних ліцензійних умовах зі зберігання енергії.</p> <p>2. Оператору установки зберігання енергії забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця, крім випадків, встановлених цим Законом. Центральний орган виконавчої влади, що здійснює прямий або опосередкований контроль за діяльністю з передачі та розподілу електричної енергії, транспортування та розподілу природного газу не може здійснювати координацію та контроль за діяльністю операторів установок зберігання енергії.</p> <p>3. Оператор установки зберігання 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 установки зберігання енергії має право надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги, відповідно до положень цього Закону та правил ринку.</p> <p>4. Оператор установки зберігання енергії має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії; своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за продану ним електричну енергію відповідно до укладених договорів на ринку електричної

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>ринку електричної енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;</p> <p>3) отримувати доступ до системи передачі та систем розподілу на справедливих, недискримінаційних і прозорих засадах відповідно до вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;</p> <p>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.</p> <p>5. Оператор установки зберігання енергії має інші права, передбачені законодавством.</p> <p>6. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, в тому числі, імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, передбаченому правилами ринку;</p> <p>3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;</p> <p>4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;</p> <p>5) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у разі невиконання ним акцептованих</p>		<p>енергії, за допоміжні послуги та послуги з балансування;</p> <p>3) отримувати доступ до системи передачі та систем розподілу на справедливих, недискримінаційних і прозорих засадах відповідно до вимог кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу;</p> <p>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.</p> <p>5. Оператор установки зберігання енергії має інші права, передбачені законодавством.</p> <p>6. Оператор установки зберігання енергії зобов'язаний:</p> <p>1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;</p> <p>2) надавати повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, в тому числі, імпортованої та експортованої електричної енергії, у порядку, передбаченому правилами ринку;</p> <p>3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;</p> <p>4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;</p> <p>5) нести фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії за цінами, визначеними відповідно до правил ринку, у</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> <p>8) надавати учасникам ринку інформацію необхідну для виконання ними своїх 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;</p> <p>9) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку;</p> <p>10) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</p> <p>7. Експлуатація установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.</p> <p>8. Оператор установки зберігання енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії за відповідними тарифами,</p>		<p>разі невиконання ним акцептованих оператором системи передачі погодинних графіків електричної енергії;</p> <p>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;</p> <p>7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p> <p>8) надавати учасникам ринку інформацію необхідну для виконання ними своїх 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;</p> <p>9) забезпечити комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до так і з установки зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку;</p> <p>10) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів.</p> <p>7. Експлуатація установки зберігання енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється.</p> <p>8. Оператор установки зберігання енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		на умовах визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії»;		місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії за відповідними тарифами, на умовах визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії»;
44	Стаття 30 ¹ . Права та обов'язки оператора системи накопичення енергії.			
45	1. Діяльність з накопичення енергії підлягає ліцензуванню, якщо величина встановленої потужності системи накопичення енергії перевищує граничний показник, визначений у відповідних ліцензійних умовах, за винятком випадків, передбачених цим Законом.			
46	2. Оператору СНЕ забороняється здійснювати діяльність з передачі та розподілу електричної енергії, виконання функцій оператора ринку та гарантованого покупця, крім випадків, передбачених цим Законом.			
47	3. Оператор системи накопичення 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.			
48	Оператор системи накопичення енергії має право надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги, відповідно до положень цього Закону та правил ринку.	-25- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) Абзац другий частини третьої статті 30 ¹ викласти в такій редакції: Оператор системи накопичення енергії зобов'язаний надавати послуги з балансування та/або допоміжні послуги, відповідно до положень цього Закону та правил ринку.	Відхилено	
49	4. Оператор СНЕ має право:			
50	1) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії на ринку електричної енергії, в тому числі, для здійснення експорту або імпорту електричної енергії;			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
51	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;			
52	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;			
53	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.			
54	5. Оператор СНЕ має інші права, передбачені законодавством.			
55	6. Оператор СНЕ зобов'язаний:			
56		<p>-26- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>абзац 15 підпункту 6 пункту 1 розділу I законопроекту викласти в такій редакції:</p> <p>"1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з накопичення енергії, якщо така діяльність здійснюється на підставі відповідної ліцензії, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;"</p>	Відхилено	
57	1) дотримуватися ліцензійних умов провадження господарської діяльності з накопичення енергії, інших нормативно-			

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
58	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;			
59	3) складати добові графіки електричної енергії згідно з обсягами купленої та проданої електричної енергії та надавати їх оператору системи передачі відповідно до правил ринку;			
60	4) виконувати акцептовані оператором системи передачі добові графіки електричної енергії;			
61	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;			
62	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;			
63	7) надавати Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;			
64	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 комерційного обліку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;			
65	9) забезпечити окремий облік електричної	-27- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	енергії (з фіксацією даних) перетікання якої здійснено до/з системи накопичення енергії (незалежно від виробництва та споживання), відповідно до вимог кодексу комерційного обліку;	пункт 9 частини шостої статті 30 ¹ викласти в такій редакції: 9) забезпечити окремий облік електричної енергії (з фіксацією даних окремо по обсягам відбору та окремо обсягам відпуску електричної енергії) перетікання якої здійснено до/з системи накопичення енергії, відповідно до вимог кодексу комерційного обліку;		
66	10) укладати договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, та виконувати умови цих договорів .			
67	7. Оператор СНЕ, який у відповідності до частини першої цієї статті здійснює діяльність з накопичення енергії на підставі відповідної ліцензії, у разі наміру вивести з експлуатації систему накопичення енергії (повністю або частину), зобов'язаний не пізніше, ніж за 180 календарних днів повідомити про це Регулятора та оператора системи передачі або оператора відповідної системи розподілу, до якої таку систему накопичення енергії було приєднано.			
68	8. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним споживанням та місячним відпуском електричної енергії за відповідними тарифами, на умовах визначених кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку.»	-28- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину восьму статті 30 ¹ викласти в такій редакції: 8. Оператор СНЕ сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним споживанням та місячним відпуском електричної енергії за відповідними тарифами, на умовах визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку.» -29- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		частину восьму статті 30 ¹ викласти в такій редакції: 8. Оператор системи накопичення (зберігання) енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії системою накопичення (зберігання) енергії за відповідними тарифами, на умовах визначених кодексом системи передачі та правилами роздрібного ринку електричної енергії.»		
69		-30- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) статтю 30-1 доповнити новою частиною такого змісту: "Системи накопичення (зберігання) енергії, включаючи такі у складі об'єктів електроенергетики, інтегрованих з системою накопичення (зберігання) енергії, мають бути забезпечені окремим комерційним обліком електричної енергії. Експлуатація систем накопичення (зберігання) енергії без наявності окремого комерційного обліку забороняється."	Враховано частково	
70	7)Частину другу статті 32 доповнити абзацом такого змісту:			7) частину другу статті 32 доповнити абзацом такого змісту:
71	«Оператору системи передачі забороняється здійснювати діяльність з накопичення енергії, крім випадків, передбачених частиною одинадцятою статті 33 цього Закону.»	-31- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17) «Оператору системи передачі забороняється здійснювати діяльність зі зберігання енергії, крім випадків, передбачених статтею 33 цього Закону»;	Враховано інші члени Комітету	«Оператору системи передачі забороняється здійснювати діяльність зі зберігання енергії, крім випадків, передбачених статтею 33 цього Закону»;
72	8)Статтю 33 доповнити частинами 10, 11, 12, 13 такого змісту:			
73	«10. Оператор системи передачі не має права володіти, закуповувати, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.	-32- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину десяту статті 33 викласти в такій редакції:	Враховано	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
74	Оператор системи передачі не має права здійснювати продаж електричної енергії, що відпускається з системи накопичення енергії, та/або надавати допоміжні послуги чи надавати послуги з балансування за допомогою системи накопичення енергії.	<p>«10. Оператор системи передачі не має права мати у власності, володіти, користуватися, впроваджувати, управляти чи експлуатувати системи накопичення (зберігання) енергії, крім випадків, передбачених цим Законом. Оператор системи передачі не має права здійснювати продаж електричної енергії, що відпускається з системи накопичення енергії, та/або надавати допоміжні послуги чи надавати послуги з балансування за допомогою системи накопичення енергії.</p> <p>-33- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>у абзаці другому підпункту восьмого пункту 1 законопроекту перше речення виключити.</p> <p>-34- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p>	Відхилено	
75		<p>7) статтю 33 доповнити п'ятьма новими частинами такого змісту:</p> <p>«10. Оператор системи передачі не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати установки зберігання енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>11. Оператор системи передачі має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії: якщо вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи передачі і Регулятор надав на це свою згоду; у разі дотримання таких умов (сукупно):</p>	Враховано інші члени Комітету	<p>8) статтю 33 доповнити п'ятьма новими частинами такого змісту:</p> <p>«10. Оператор системи передачі не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти (крім здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління), експлуатувати установки зберігання енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>11. Оператор системи передачі має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії: якщо вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи передачі і Регулятор надав на це свою згоду; у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи передачі для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи передачі провів оцінку необхідності надання оператору системи передачі права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права.</p> <p>З метою забезпечення справедливої тендерної процедури для закупівлі установок зберігання енергії .Регулятор має затвердити (погодити) керівні принципи закупівлі оператором системи передачі установок зберігання енергії.</p> <p>12. Рішення про надання згоди оператору системи передачі мати у праві власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії має бути повідомлено Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із відповідною інформацією про запит оператора системи</p>		<p>тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи передачі для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи передачі провів оцінку необхідності надання оператору системи передачі права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права.</p> <p>З метою забезпечення справедливої тендерної процедури для закупівлі установок зберігання енергії .Регулятор має затвердити (погодити) керівні принципи закупівлі оператором системи передачі установок зберігання енергії.</p> <p>12. Рішення про надання згоди оператору системи передачі мати у праві власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії має бути повідомлено Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із відповідною інформацією про запит оператора системи</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>передачі та необхідність надання такого права.</p> <p>13. Оператор системи передачі має право використовувати власні установки зберігання енергії виключно коли система передачі знаходиться у передаварійному режимі, аварійному режимі, режимі системної аварії або режимі відновлення, визначених кодексом системи передачі Оператор системи передачі здійснює диспетчерське управління установками зберігання енергії у порядку, передбаченому законодавством.</p> <p>14. Регулятор має забезпечувати, не рідше ніж раз на п'ять років, проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі установки.</p> <p>У разі, якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах.</p> <p>Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи передачі зазначеної в частинах одинадцятій та тринадцятій цієї статті протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.</p> <p>Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору системи передачі отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в установки зберігання енергії»;</p> <p>Дія цієї частини не поширюється на випадки, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи передачі та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.».</p>		<p>передачі та необхідність надання такого права.</p> <p>13. Оператор системи передачі має право використовувати власні установки зберігання енергії виключно коли система передачі знаходиться у передаварійному режимі, аварійному режимі, режимі системної аварії або режимі відновлення, визначених кодексом системи передачі.</p> <p>Оператор системи передачі здійснює диспетчерське управління установками зберігання енергії у порядку, передбаченому законодавством.</p> <p>14. Регулятор має забезпечувати, не рідше ніж раз на п'ять років, проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі установки.</p> <p>У разі, якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах.</p> <p>Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи передачі зазначеної в частинах одинадцятій та тринадцятій цієї статті протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.</p> <p>Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору системи передачі отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в установки зберігання енергії»;</p> <p>Дія цієї частини не поширюється на випадки, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
76	11. Оператор системи передачі має право володіти, закуповувати, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії у випадках:	<p>-35- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>частину 11 статті 33 викласти в такій редакції:</p> <p>11. Оператор системи передачі має право мати у власності, володіти, користуватися, впроваджувати, управляти чи експлуатувати системи накопичення (зберігання) енергії у випадках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коли вони є повністю інтегрованими елементами мережі і Регулятор надав на це свою згоду, або - у разі дотримання всіх разом наступних умов: <ul style="list-style-type: none"> а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, впроваджувати, управляти або експлуатувати такі системи накопичення (зберігання) енергії чи могли б виявитися неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно; б) такі системи накопичення (зберігання) енергії чи допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, необхідні оператору системи передачі для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи передачі, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг; та в) Регулятор на запит оператора системи передачі провів оцінку необхідності такого відступу, виконав попередню перевірку 	Враховано частково	мережі оператора системи передачі та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.».

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		застосовності тендерної процедури, включаючи умови тендерної процедури та надав на це свою згоду шляхом формального рішення. Регулятор має розробити та затвердити керівні принципи, аби допомогти оператору системи передачі забезпечити справедливую тендерну процедуру для закупівлі систем накопичення (зберігання) енергії.		
77	- коли вони є повністю інтегрованими елементами мережі і Регулятор надав на це свою згоду, або			
78	- у разі дотримання всіх разом наступних умов:			
79	а) на ринку електричної енергії відсутні в достатньому обсязі системи накопичення енергії, що необхідні для балансування ОЕС України і належать іншим учасникам ринку;			
80	б) такі системи накопичення 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 електричної енергії на ринку електричної енергії, надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;			
81	в) закупівля системи накопичення енергії здійснюється в порядку, встановленому Законом України «Про публічні закупівлі» з дотриманням принципів здійснення публічних закупівель та недискримінації учасників;			
82	г) Регулятор підтвердив необхідність надання такого права, виконав попередню перевірку тендерної документації та надав щодо неї свою згоду.			
83	12. Рішення про надання згоди на надання права оператору системи передачі володіти, закуповувати, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії має бути повідомлено Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із	-36- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину дванадцяту статті 33 викласти в такі редакції: 12. Рішення про надання згоди на відступ від заборони оператору системи передачі мати	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	відповідною інформацією про запит оператора системи передачі та причини необхідності надання такого права.	у праві власності, володіти, користуватися, впроваджувати, управляти чи експлуатувати системи накопичення (зберігання) енергії має бути повідомлено Регулятором Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із відповідною інформацією про запит оператора системи передачі та причини необхідності надання такого відступу .		
84	13. Оператор системи передачі має право використовувати власні системи накопичення енергії виключно коли система передачі знаходиться у передавальному режимі, аварійному режимі, режимі системної аварії або режимі відновлення, визначених Кодексом системи передачі.	<p>-37- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>частину тринадцяту статті 33 викласти в такій редакції:</p> <p>13. Оператор системи передачі має право використовувати власні системи накопичення (зберігання) енергії виключно для реактивного миттєвого відновлення безпеки електричної мережі в разі непередбачених ситуацій в мережі, коли такий захід з відновлення починається негайно і закінчується тоді, коли звичайна передиспетчеризація може вирішити проблему, як це передбачено Кодексом системи передачі.</p> <p>Оператор системи передачі здійснює диспетчерське управління системами накопичення енергії у порядку, передбаченому кодексом системи передачі.</p> <p>Оператор системи передачі забезпечує окремий облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи накопичення (зберігання) енергії (з фіксацією даних) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>	Враховано частково	
85	Оператор системи передачі здійснює диспетчерське управління системами накопичення енергії у порядку, передбаченому кодексом системи передачі.			
86	Оператор системи передачі забезпечує окремий облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії (з фіксацією даних)	<p>-38- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Оператор системи передачі забезпечує окремий облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії (з фіксацією даних)</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
87	відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.»	окремо по обсягам відбору та окремо обсягам відпуску електричної енергії) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку. -39- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) статтю 33 доповнити новою частиною 14 такого змісту: "14. Регулятор має забезпечувати на регулярній основі, або принаймні раз на три роки, проведення публічних консультацій щодо існуючих систем накопичення (зберігання) енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі системи. У разі, якщо публічна консультація, за оцінкою Регулятора, вказує на те, що інші сторони є спроможними мати у праві власності, володіти, користуватися, розвивати, експлуатувати або управляти такими системами економічно вигідним чином, Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи передачі в цьому відношенні протягом періоду, що не перевищує 18 місяців. Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору системи передачі отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій у системи накопичення (зберігання) енергії."	Враховано частково	
88	9)У статті 46:			9) у статті 46:
89	пункт чотири частини першої викласти в такій редакції:			пункт чотири частини першої викласти в такій редакції:
90	«4) здійснює планування розвитку системи розподілу з урахуванням заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та систем накопичення енергії»;			«4) здійснює планування розвитку системи розподілу з урахуванням заходів з енергоефективності, управління попитом та можливостей використання розподіленої генерації та установок зберігання енергії»;
91	доповнити частиною 8 такого змісту:			
92		-40- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А.	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
93	<p>«8. Оператор системи розподілу не має права володіти, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії, крім випадків, передбачених цим Законом. Оператор системи розподілу не має права здійснювати продаж електричної енергії, що відпускається з системи накопичення енергії, та/або надавати допоміжні послуги чи надавати послуги з балансування за допомогою системи накопичення енергії.</p>	<p>(р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>у абзаці 5 підпункту 9 пункту 1 законопроекту перше речення виключити.</p> <p>-41- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>частину 8 статті 46 викласти у такій редакції:</p> <p>"«8. Оператор системи розподілу не має права мати у власності, володіти, користуватися, розвивати, управляти, чи експлуатувати системи накопичення (зберігання) енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>Оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розвивати, управляти, -чи експлуатувати системи накопичення (зберігання) енергії, у випадках:</p> <ul style="list-style-type: none"> - коли вони є повністю інтегрованими компонентами мережі і Регулятор надав свою згоду на використання систем накопичення (зберігання) енергії, або - у разі дотримання всіх разом наступних умов: <ul style="list-style-type: none"> а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, розвивати, управляти або експлуатувати такі системи накопичення (зберігання) енергії чи могли б виявитися неспроможними надавати послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно; б) такі системи накопичення (зберігання) енергії чи послуги, не пов'язані з 	Враховано частково	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>регулюванням частоти, необхідні оператору системи розподілу для виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи розподілу провів оцінку необхідності такого відступу, виконав попередню перевірку застосовності тендерної процедури, включаючи умови тендерної процедури та надав на це свою згоду шляхом формального рішення.</p> <p>Регулятор має розробити та затвердити керівні принципи, аби допомогти операторам системи передачі забезпечити справедливу тендерну процедуру для закупівлі систем накопичення (зберігання) енергії.</p> <p>Оператор системи розподілу забезпечує окремий комерційний облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи накопичення (зберігання) енергії (з фіксацією даних) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку."</p>		
94	Оператор системи розподілу має право володіти, управляти та експлуатувати системи накопичення енергії у випадках:	<p>-42- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>статтю 46 доповнити новою частиною такого змісту:</p> <p>9. Регулятор має забезпечувати на регулярній основі, або принаймні раз на три роки проведення публічних консультацій щодо існуючих систем накопичення (зберігання) енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі системи. У разі якщо публічна консультація, за оцінкою Регулятора, вказує на те, що інші сторони є спроможними мати у власності, володіти, користуватися, розвивати, експлуатувати або</p>	Враховано частково	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
95		<p>управляти такими системами економічно вигідним чином, Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи розподілу в цьому відношенні протягом періоду, що не перевищує 18 місяців. Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору системи розподілу отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій у системи накопичення (зберігання) енергії.</p> <p>-43- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>статтю 46 доповнити трьома новими частинами такого змісту:</p> <p>«8. Оператор системи розподілу не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, чи експлуатувати установки зберігання енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>9. Оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії: якщо вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу і Регулятор надав на це свою згоду;</p> <p>у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для</p>	<p>Враховано</p> <p>інші члени Комітету</p>	<p>доповнити трьома новими частинами такого змісту:</p> <p>«8. Оператор системи розподілу не має права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти, чи експлуатувати установки зберігання енергії, крім випадків, передбачених цим Законом.</p> <p>9. Оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії: якщо вони є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу і Регулятор надав на це свою згоду;</p> <p>у разі дотримання таких умов (сукупно):</p> <p>а) інші сторони, за результатами відкритої, прозорої та недискримінаційної тендерної процедури, яка підлягає попередньому перегляду та затвердженню Регулятором, не набули права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти або експлуатувати такі установки зберігання енергії чи є неспроможними надавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, за обґрунтованою вартістю та своєчасно;</p> <p>б) такі установки зберігання енергії необхідні оператору системи розподілу для</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи розподілу провів оцінку необхідності надання оператору системи розподілу права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права. З метою забезпечення справедливої тендерної процедури для закупівлі установок зберігання енергії. Регулятор має затвердити (погодити) керівні принципи закупівлі оператором системи розподілу установок зберігання енергії.</p> <p>10. Регулятор має забезпечувати, не рідше ніж раз на п'ять років, проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі установки.</p> <p>У разі, якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах.</p> <p>Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи розподілу зазначеної в частині дев'ятій цієї статті протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.</p> <p>Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору системи розподілу отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати</p>		<p>виконання своїх зобов'язань щодо забезпечення ефективної, надійної та безпечної роботи системи розподілу, і вони не використовуються для купівлі та/або продажу електричної енергії на ринку електричної енергії чи для надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;</p> <p>в) Регулятор на запит оператора системи розподілу провів оцінку необхідності надання оператору системи розподілу права мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії, виконав попередню перевірку тендерної процедури та прийняв рішення про надання такого права. З метою забезпечення справедливої тендерної процедури для закупівлі установок зберігання енергії. Регулятор має затвердити (погодити) керівні принципи закупівлі оператором системи розподілу установок зберігання енергії.</p> <p>10. Регулятор має забезпечувати, не рідше ніж раз на п'ять років, проведення публічних консультацій щодо існуючих установок зберігання енергії з метою оцінки потенційної наявності та зацікавленості інших сторін в інвестуванні у такі установки.</p> <p>У разі, якщо публічні консультації, за оцінкою Регулятора, підтверджують спроможність інших сторін мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, експлуатувати або управляти такими установками на економічно вигідних умовах.</p> <p>Регулятор повинен забезпечити поступове припинення діяльності оператора системи розподілу зазначеної в частині дев'ятій цієї статті протягом періоду, що не перевищує 18 місяців.</p> <p>Як частина умов цієї процедури, Регулятор може дозволити оператору</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>залишкову вартість своїх інвестицій в установки зберігання енергії»;</p> <p>Дія цієї частини не поширюється на випадки, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.»;</p>		<p>системи розподілу отримувати обґрунтовану компенсацію, зокрема, аби відшкодувати залишкову вартість своїх інвестицій в установки зберігання енергії»;</p> <p>Дія цієї частини не поширюється на випадки, коли установки зберігання енергії є повністю інтегрованими елементами мережі оператора системи розподілу та не використовуються для балансування або управління перевантаженнями.»;</p>
96	- коли вони є повністю інтегрованими компонентами мережі і Регулятор надав свою згоду на використання систем накопичення енергії, або	<p>-44- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>У абзаці сьомому пункту 9 Розділу I проекту Закону (зміни до частини восьмої статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії») слово «компонентами» замінити словом «елементами».</p> <p><i>Обґрунтування:</i> редакційна правка, яка спрямована на виправлення помилки, що має ознаки технічної (описки). Проект Закону запроваджує у статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» термін «повністю інтегровані елементи мережі», тому є помилковим застосування у ст. 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» терміну «повністю інтегровані компоненти мережі», оскільки визначення такого терміну не передбачає ні Закон України «Про ринок електричної енергії», ні текст проекту Закону.</p> <p>-45- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>абзац другий пункту "г" статті 46 викласти в такій редакції:</p> <p>10. Оператор системи розподілу не повинен мати у праві власності, володіти, користуватися, розвивати, експлуатувати чи управляти електрозарядними станціями для електромобілів, за винятком випадків, коли оператор системи розподілу володіє приватними електрозарядними станціями виключно для власного використання.</p>	Враховано	
			Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
97	- у разі дотримання всіх разом наступних умов:	<p>-46- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>статтю 46 доповнити десятою частиною такого змісту:</p> <p>11. Оператор системи розподілу має право використовувати власні системи накопичення енергії виключно для реактивного миттєвого відновлення безпеки мережі у разі надзвичайних ситуацій в мережі, коли такий захід з відновлення починається негайно та закінчується тоді, коли звичайна передиспетчеризація може вирішити проблему, як це визначено Кодексом системи розподілу.</p>	Відхилено	
98	а)на ринку електричної енергії відсутні в достатньому обсязі системи накопичення енергії, які належать іншим учасникам ринку, що потрібні оператору системи розподілу;			
99	б)такі системи накопичення 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 електричної енергії на ринку електричної енергії, надання послуг з балансування та/або допоміжних послуг;			
100	в) закупівля системи накопичення енергії здійснюється в порядку, встановленому Законом України «Про публічні закупівлі» з дотриманням принципів здійснення публічних закупівель та недискримінації учасників;			
101	г) Регулятор підтвердив необхідність надання такого права, виконав попередню перевірку тендерної документації та надав щодо неї свою згоду.			
102	Оператор системи розподілу забезпечує окремий облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії (з фіксацією даних) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.»	<p>-47- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>статтю 46 доповнити частиною одинадцятою такого змісту:</p> <p>Оператор системи розподілу забезпечує окремий облік електричної енергії перетікання якої здійснено до та з системи</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
103	10) Частину першу статті 47 доповнити абзацом такого змісту:	<p>накопичення енергії (з фіксацією даних окремо по обсягам відбору та окремо обсягам відпуску електричної енергії) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>-48- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Частину першу статті 47 доповнити абзацом такого змісту: «Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність зі зберігання енергії, крім випадків, передбачених статтею 46 цього Закону»;</p>	Враховано інші члени Комітету	10) частину першу статті 47 доповнити абзацом такого змісту: «Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність зі зберігання енергії, крім випадків, передбачених статтею 46 цього Закону»;
104	«Оператору системи розподілу забороняється здійснювати діяльність з накопичення енергії, крім випадків, передбачених частиною восьмою статті 46 цього Закону.»			
105		<p>-49- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину першу статті 51 викласти у такій редакції:</p> <p>"1. На ринку електричної енергії діяльність оператора ринку може провадити одна або декілька юридичних осіб, шляхом забезпечення у відповідній торговій зоні функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також здійснення організації купівлі-продажу електричної енергії для доби постачання на підставі ліцензії.</p> <p>Оператор ринку здійснює провадження діяльності, визначеної цією частиною, виключно в одній торговій зоні, крім випадку провадження такої діяльності однією юридичною особою."</p>	Відхилено	
106		<p>-50- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину 3 статті 51 після пункту 10 доповнити новим пунктом 10-1 такого змісту:</p> <p>"10-1) співпрацює з іншими операторами ринку та/або з номінованими операторами ринку в питаннях, пов'язаних з об'єднанням українського ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку з ринком «на добу</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
107		<p>наперед» та внутрішньодобовим ринком суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема щодо розробки та підтримання алгоритмів, систем і процедур необхідних для функціонування об'єднаних ринків «на добу наперед» і внутрішньодобових ринків."</p> <p>-51- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину 8 статті 51 викласти в такій редакції:</p> <p>"8. Призначення номінованого оператора ринку (номінованих операторів ринку) здійснюється рішенням Регулятора за результатами конкурсу, проведеного у порядку, затвердженому Регулятором.</p> <p>Порядок проведення конкурсу з визначення номінованого оператора ринку, зокрема, має встановлювати перелік кваліфікаційних вимог та критеріїв, що мають бути дотриманні заявником для призначення його номінованим оператором ринку, в тому числі, щодо ціни (вартості) послуг номінованого оператора ринку. Проведення конкурсу здійснюється за принципом недискримінації учасників.</p> <p>У разі якщо заявник повністю або частково не відповідає зазначеним вимогам Регулятор приймає рішення про відмову у призначенні такого заявника номінованим оператором ринку."</p>	Відхилено	
108		<p>-52- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Статтю 51 доповнити новою частиною 9 такого змісту:</p> <p>"9. Номінований оператор ринку у своїй діяльності має використовувати алгоритм визначення ціни та обсягів купівлі-продажу електричної енергії, що є сумісним з алгоритмом ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку суміжних держав - сторін Енергетичного Співтовариства."</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
109	11) Частину 4 статті 52 викласти в такій редакції:			11) частину четверту статті 52 викласти в такій редакції:
110	«4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії та трейдерську діяльність.»			«4. Адміністратор розрахунків не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії та трейдерську діяльність»;
111	12) Частину 4 статті 53 викласти в такій редакції:			12) частину четверту статті 53 викласти в такій редакції:
112	«4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, накопичення енергії та трейдерську діяльність.»			«4. Адміністратор комерційного обліку не має права здійснювати діяльність з виробництва, розподілу, постачання електричної енергії споживачу, зберігання енергії та трейдерську діяльність»;
113	13) У статті 58:			13) у статті 58:
114		-53- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296) підпункт 13 пункту 1 законопроекту доповнити новим абзацом чотири такого змісту: "13) своєчасно та у повному обсязі отримувати кошти за надані ним допоміжні послуги та послуги з балансування; - пункт дванадцятий вважати пунктом чотирнадцятим;"	Відхилено	
115	частину першу доповнити новим пунктом дванадцятим такого змісту:			частину першу доповнити новим пунктом дванадцятим такого змісту:
116	«12) брати участь у ринку допоміжних послуг та об'єднуватися в групи з цією метою у порядку, визначеному правилами ринку»;			«12) брати участь у ринку допоміжних послуг та об'єднуватися в групи з цією метою у порядку, визначеному правилами ринку»;
117	- пункт дванадцятий вважати пунктом тринадцятим;	-54- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д.	Відхилено	пункт дванадцятий вважати пунктом тринадцятим;

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>у абзаці 4 підпункту 13 пункту 1 законопроекту слово "тринадцятим" замінити на слово "чотирнадцятим".</p>		
118	- доповнити частинами четвертою та п'ятою такого змісту:			доповнити частинами четвертою та п'ятою такого змісту:
119	«4. Споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії використовувати систему накопичення енергії, якщо такий споживач в будь-який період часу не здійснює відпуск раніше накопиченої в системі накопичення енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.			«4. Споживач має право без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії використовувати установки зберігання енергії, якщо такий споживач в будь-який період часу не здійснює відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання.
120	5. Діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів на електрозарядних станціях, є споживанням електричної енергії.»			5. Діяльність з надання послуг із зарядки електромобілів на електрозарядних станціях, є споживанням електричної енергії»;
121		<p>-55- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Частину другу статті 62 доповнити новим абзацом сьомим такого змісту:</p> <p>«6) надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів».</p>	Відхилено	
122	14)Частину першу статті 66 викласти в такій редакції:			14) частину першу статті 66 викласти в такій редакції:
123	«1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець, оператори системи накопичення енергії та споживачі».			«1. Купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами здійснюють виробники, електропостачальники, оператор системи передачі, оператори систем розподілу, трейдери, гарантований покупець, оператори установок зберігання енергії та споживачі»;
124	15)У статті 68:			15) у статті 68:
125	частину другу викласти в такій редакції:			частину другу викласти в такій редакції:
126	«2. Виробники зобов'язані надавати	<p>-56- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p>	Відхилено	«2. Виробники зобов'язані надавати

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Оператори СНЕ та споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.	частину другу статті 68 викласти в такій редакції: 2. Виробники та оператори СНЕ зобов'язані надавати послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, визначеному правилами ринку.		послуги з балансування в обсягах та випадках, визначених цим Законом та правилами ринку. Оператори установок зберігання енергії та споживачі мають право надавати послуги з балансування у порядку, передбаченому правилами ринку.
127	Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування.»;			Постачальник послуг з балансування має відповідати вимогам правил ринку щодо надання послуг з балансування»;
128		-57- Н.д. Припутень Д. С. (р.к. №97) Після абзацу четвертого частини п'ятої статті 68 доповнити новим абзацом такої редакції: "Плата за послуги із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, сплачується за обсяг зменшення понад 30 % від встановленої потужності. Якщо виробник, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною здійснював відбір електричної енергії до системи накопичення енергії під час надання послуги із зменшення навантаження у випадку, коли плата за послуги із зменшення навантаження не сплачується – подальший відпуск відповідного обсягу електричної енергії з системи накопичення енергії в мережу оплачується за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною."	Відхилено	
129	абзац п'ятий частини п'ятої викласти в такій редакції:			абзац п'ятий частини п'ятої викласти в такій редакції:
130	«Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до	-58- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) абзац п'ятий частини п'ятої статті 68 викласти в такій редакції: «Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або	Відхилено	«Розрахунок обсягу не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
	затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії має в складі систему накопичення енергії, то обсяг електричної енергії не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, в результаті виконання команд оператора системи передачі зі зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії системи накопичення енергії протягом часу надання послуги зі зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, визначається правилами ринку.»	за аукціонною ціною, електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі здійснюється відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Для об'єктів електроенергетики, інтегрованих з системою накопичення (зберігання) енергії, обсяг електричної енергії не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, в результаті виконання команд оператора системи передачі зі зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії системи накопичення (зберігання) енергії протягом часу надання послуги зі зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, визначається правилами ринку.»		відповідно до затвердженої Регулятором методики, що є невід'ємною частиною правил ринку. Якщо об'єкт електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії має в складі установку зберігання енергії, то обсяг електричної енергії не відпущеної виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, в результаті виконання команд оператора системи передачі зі зменшення навантаження, зменшується на обсяг відбору електричної енергії установки зберігання енергії протягом часу надання послуги зі зменшення навантаження. Методика повинна ґрунтуватися на об'єктивних показниках виробництва електричної енергії на відповідних об'єктах електроенергетики. Порядок надання послуг із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, визначається правилами ринку»;
131	16)Частину шосту статті 69 доповнити абзацами такого змісту:			16) частину шосту статті 69 доповнити абзацами такого змісту:
132	«Оператори СНЕ мають право надавати допоміжні послуги у порядку, визначеному правилами ринку.	-59- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106) частину шосту статті 69 доповнити абзацем такого змісту: Оператори СНЕ зобов'язані надавати допоміжні послуги у порядку, визначеному правилами ринку.	Відхилено	«Оператори установок зберігання енергії мають право надавати допоміжні послуги у порядку, передбаченому правилами ринку.
133		-60- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		у абзаці 2 підпункту 16 пункту 1 законопроекту після слів "Оператор СНЕ" доповнити розділовим знаком та словом ", споживачі";		
134	Постачальник допоміжних послуг має відповідати вимогам правил ринку та кодексу системи передачі щодо надання допоміжних послуг.»			Постачальник допоміжних послуг має відповідати вимогам правил ринку та кодексу системи передачі щодо надання допоміжних послуг»;
135	17)Доповнити статтю 71 частинами сьомою та восьмою такого змісту:			17) доповнити статтю 71 частинами сьомою та восьмою такого змісту:
136	«7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється накопичувати енергію, вироблену 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 та за умови наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії, з відповідною фіксацією даних, згідно з кодексом комерційного обліку.	<p>-61- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>доповнити статтю 71 частиною сьомою такого змісту:</p> <p>«7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється накопичувати енергію, вироблену на власних електроустановках, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з накопичення енергії за умови відбору електричної енергії системою накопичення виключно від власних генеруючих установок, 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 та за умови наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії (з фіксацією даних окремо по обсягам відбору та окремо обсягам відпуску електричної енергії) відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p> <p>-62- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>доповнити статтю 71 частиною сьомою такого змісту:</p>	Враховано редакційно	<p>«7. Виробникам електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється зберігати енергію, вироблену на власних електроустановках, що використовують альтернативні джерела енергії, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії за умови відбору електричної енергії установкою зберігання енергії виключно від власних генеруючих установок, 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 та за умови наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з установки зберігання енергії відповідно до вимог кодексу комерційного обліку.</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>7. Виробникам електричної енергії, що використовують альтернативні джерела енергії та яким встановлено "зелений" тариф, або які за результатами аукціону набули право на підтримку, дозволяється накопичувати енергію, вироблену 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 та за умови наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено до та з системи накопичення енергії, з відповідною фіксацією даних, згідно з кодексом комерційного обліку.</p>		
137	<p>8. Встановлення системи накопичення 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>8. Встановлення установки зберігання 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 сьомою цієї статті»;</p>
138		<p>-63- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Доповнити статтю 71 новою частиною 9 такого змісту:</p> <p>"9. З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії для виробника електричної енергії з альтернативних джерел, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9-1, 9-2, 9-3 Закону України «Про альтернативні</p>	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>джерела енергії», суб'єкт господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкту електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробник електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, може укласти зі споживачем договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію.</p> <p>Укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію та його виконання не впливає на операції з купівлі-продажу та/або постачання електричної енергії, що здійснюються сторонами договору на ринку електричної енергії.</p> <p>Не дозволяється укладення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які застосовують стимулювання, передбачене статтями 9-1, 9-2, 9-3 Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p> <p>Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію повинен визначати:</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>1) об'єкт електроенергетики або чергу (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики), щодо якого укладається договір суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію з альтернативних джерел, або виробником електричної енергії з альтернативних джерел;</p> <p>2) індикативний показник ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України;</p> <p>3) допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень індикативного показника ціни на електричну енергію, в межах якого послуга не надається;</p> <p>4) порядок узгодження сторонами обсягу електричної енергії, стосовно якого надається послуга;</p> <p>5) періодичність надання послуги;</p> <p>6) порядок визначення вартості послуги;</p> <p>7) порядок здійснення оплати послуг за договором;</p> <p>8) зобов'язання суб'єкта господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексу) об'єкта електроенергетики, щодо будівництва та введення в експлуатацію такого об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики у термін, встановлений договором;</p> <p>9) зобов'язання сторін договору щодо виконання вимог законодавства до учасників ринку електричної енергії;</p> <p>10) інші права та обов'язки, відповідальність сторін;</p> <p>11) дата початку надання послуги за договором;</p> <p>12) строк дії договору, підстави та порядок дострокового його припинення;</p> <p>13) інші умови, за згодою сторін договору.</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>Загальний обсяг електричної енергії за одним об'єктом електроенергетики або чергою (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики, стосовно якого надається послуга із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, незалежно від кількості укладених зі споживачами договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію стосовно такого об'єкта, не може перевищувати обсягу електричної енергії, відпущеного у відповідному періоді таким об'єктом електроенергетики або чергою (пусковим комплексом) об'єкта електроенергетики.</p> <p>Зобов'язання з надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію виникають у сторін договору з дати, визначеної у договорі, але не раніше дати здійснення виробником електричної енергії першої операції з продажу на ринку електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладено договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію укладається на строк не менше ніж на один рік з дати початку надання послуги за договором.</p> <p>Про укладення, внесення змін або припинення договору про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію сторони самостійно повідомляють оператора системи передачі у строк 5 робочих днів з дати укладення, внесення змін або припинення договору.</p> <p>Повідомлення повинно містити інформацію про:</p> <ul style="list-style-type: none"> дату укладення, внесення змін або припинення договору; сторони договору та їх реквізити; 		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
139		<p>об'єкт електроенергетики або чергу (пусковий комплекс) об'єкта електроенергетики, щодо якого укладається, змінюється або припиняється договір; дату початку надання послуги за договором; строк дії договору.</p> <p>Оператор системи передачі оприлюднює на офіційному веб-сайті отриману інформацію щодо договорів про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію.</p> <p>-64- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>У розділі XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ:</p> <p>1) у пункті 17 після слова та знаку "Регулятору:" доповнити новим абзацом такого змісту:</p> <p>"до 01.07.2023 року провести конкурс з визначення номінованого оператора ринку (номінованих операторів ринку);";</p> <p>2) після пункту 20 додати новий пункт 20-1 такого змісту:</p> <p>"20-1. Оператору ринку до 1 липня 2023 року забезпечити розробку та впровадження власного програмного комплексу для функціонування ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку";</p> <p>3) пункт 22-1 викласти в такій редакції:</p> <p>"22-1. Договори про приєднання до електричних мереж операторів систем розподілу, вартість у яких визначається на підставі проєктно-кошторисної документації та термін дії яких не закінчився, діють до строку, указанного в цих договорах, але не більше ніж до 01 січня 2024 року."</p> <p>-65- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>у тексті Закону слова «системи накопичення енергії», «накопичення» у всіх відмінках замінити словами «установки зберігання енергії», «зберігання» у відповідному відмінку</p>	<p>Відхилено</p> <p>Враховано</p> <p>інші члени Комітету</p>	<p>у тексті Закону слова «системи накопичення енергії», «накопичення» у всіх відмінках замінити словами «установки зберігання енергії», «зберігання» у відповідному відмінку</p>

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
140		<p>зберігання енергії», «зберігання» у відповідному відмінку</p> <p>-66- Н.д. Кулініч О. І. (р.к. №348), Н.д. Сухов О. С. (р.к. №312), Н.д. Вельможний С. А. (р.к. №313), Н.д. Шахов С. В. (р.к. №315), Н.д. Ковальов О. І. (р.к. №262), Н.д. Бакунець П. А. (р.к. №323), Н.д. Люшняк М. В. (р.к. №367), Н.д. Приходько Б. В. (р.к. №411), Н.д. Петьовка В. В. (р.к. №278), Н.д. Бабенко М. В. (р.к. №296)</p> <p>розділ I законопроекту доповнити новим пунктом 3 такого змісту:</p> <p>"3. абзац 1 частини 4 розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії":</p> <p>4. Дія вимог частин першої - третьої статті 9-3 Закону України "Про альтернативні джерела енергії" не поширюється на суб'єктів господарювання, які виробляють або мають намір виробляти електричну енергію з біомаси та/або біогазу на об'єктах електроенергетики або чергах їх будівництва, для яких "зелений" тариф встановлюється на електричну енергію, вироблену об'єктами, що введені в експлуатацію до 1 січня 2022 року виключити.</p>	Враховано редакційно	<p>2. Абзац другий пункту першого частини другої статті 2 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» викласти в такій редакції:</p> <p>«діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії, зберігання енергії».</p> <p>3. Абзац перший пункту чотири розділу II "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про внесення змін до деяких законів України щодо забезпечення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії" виключити.</p>
141	2. абзац другий пункту першого частини другої статті 2 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» викласти в такій редакції:			
142	«діяльності з виробництва, передачі, розподілу, постачання електричної енергії, накопичення енергії»			
143		-67- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)	Відхилено	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>3. Закон України «Про альтернативні джерела енергії» доповнити новою статтею 9-5 такого змісту:</p> <p>"Стаття 9-5. Послуга із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, вироблену з альтернативних джерел</p> <p>З метою мінімізації ризиків, пов'язаних із коливанням цін на ринку електричної енергії, для виробника електричної енергії з альтернативних джерел, який здійснює діяльність на ринку без застосування стимулювання, передбаченого статтями 9-1, 9-2, 9-3 Закону України «Про альтернативні джерела енергії», та споживача, такі виробник та споживач можуть укласти договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію.</p> <p>Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію укладається між суб'єктом господарювання, який має намір продавати електричну енергію, вироблену на об'єкті електроенергетики або черзі (пусковому комплексі) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, у будь-який час до початку будівництва та/або введення в експлуатацію відповідного об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, або виробником електричної енергії у період експлуатації об'єкта електроенергетики або черги (пускового комплексу) об'єкта електроенергетики, що використовує альтернативні джерела енергії, та споживачем.</p> <p>За договором про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію виробник зобов'язується придбавати у споживача та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, якщо у періоді, визначеному сторонами договору, значення індикативного</p>		

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України перевищує допустимий верхній граничний рівень можливого коливання значень такого показника, а споживач зобов'язується придбавати у виробника та оплачувати послугу із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію, якщо у такому періоді значення індикативного показника ціни на електричну енергію на ринку електричної енергії України є нижчим за допустимий нижній граничний рівень можливого коливання значень такого показника.</p> <p>Індикативний показник ціни на електричну енергію, допустимі верхній та нижній граничні рівні можливого коливання значень такого показника, періодичність надання послуги, порядок визначення вартості послуги та її оплати встановлюються сторонами у договорі про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію. Договір про надання послуги із забезпечення стабільності ціни на електричну енергію укладається відповідно до частини сьомої статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>		
144	II. Цей Закон набирає чинності з дня його опублікування.	<p>-68- Н.д. Герус А. М. (р.к. №17)</p> <p>Викласти в такій редакції: «II. Прикінцеві положення 1. Цей Закон набирає чинності через 2 місяці з дня його опублікування».</p>	Враховано інші члени Комітету	<p>II. Прикінцеві положення</p> <p>1. Цей Закон набирає чинності через 2 місяці з дня його опублікування».</p> <p>2. Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня опублікування цього Закону:</p> <p>розробити і привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом; забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом."</p>
145		<p>-69- Н.д. Кучеренко О. Ю. (р.к. №179)</p> <p>Доповнити законопроект новим розділом III такого змісту:</p>	Враховано редакційно	

№	Редакція, прийнята в першому читанні	Пропозиції та поправки до проекту	Висновки, обґрунтування	Законопроект, запропонований головним комітетом в остаточній редакції
		<p>"ІІІ. Кабінету Міністрів України у тримісячний строк з дня опублікування цього Закону:</p> <p>розробити і привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;</p> <p>забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом."</p> <p>-70- Н.д. Жупанин А. В. (р.к. №106)</p> <p>Регулятору протягом трьох місяців з моменту набуття чинності Закону:</p> <p>1) розробити та затвердити Порядок проведення конкурсу з визначення номінованого оператора ринку(номінованих операторів ринку);</p> <p>2) привести свої нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом.</p>	Відхилено	
146	Голова			Голова
147	Верховної Ради України Д. РАЗУМКОВ			Верховної Ради України Р. СТЕФАНЧУК



ЄАС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

Підписувач: Герус Андрій Михайлович

Сертифікат: 58E2D9E7F900307B04000000C5032F00078C9C00

Дійсний до: 09.12.2023 0:00:00

Апарат Верховної Ради України
№ 04-17/3-2022/41761 від 14.02.2022

