



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

НАКАЗ

м. Київ

*Про внесення змін до Плану діяльності
Міністерства енергетики України з
підготовки проектів регуляторних
актів на 2023 рік*

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2023 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13 грудня 2022 року № 415, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



UB
Міністерство енергетики України
№3681 від 416-32602609.01.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 09.02.2024 13:63
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики
України

№ _____

Зміни
до Плану діяльності Міністерства енергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2023 рік

Доповнити план позиціями такого змісту:

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
58.	Наказ Міністерства енергетики України «Про внесення змін до наказу Міністерства енергетики та захисту довкілля України від 27 травня 2020 року № 342»	Забезпечення безперервності та безпеки газопостачання оператором газорозподільних систем або іншим суб'єктом господарювання, який має право на виконання робіт з технічного обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання у житлових будинках, шляхом виконання таких робіт в чітко визначені строки	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2023 року



Міністерство енергетики України
№388 від 18.12.2023
КЕП: Галущенко Г. В. 18.12.2023 13:05
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

59.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»	Посилення контролю і впливу держави за дотриманням учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог нормативно-правових актів в галузі електроенергетики в частині забезпечення надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної енергії споживачам	Директорат електроенергетичного комплексу та розвитку ринку електричної енергії	IV квартал 2023 року
-----	--	--	---	----------------------

Вноситься
Кабінетом Міністрів України

Д. ШМИГАЛЬ

“ ”

2023 р.

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до Закону України “Про ринок електричної енергії”
щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії

Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:

I. Внести зміни до Закону України “Про ринок електричної енергії”
(Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27—28, ст. 312 із
наступними змінами):

1) у частині першій статті 1:

доповнити частину пунктом 21¹ такого змісту:

“21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності —
послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва
електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за
відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року
за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений
необхідними запасами первинних джерел енергії;”;

у пункті 33 слова “та максимальних (пікових) навантажень” замінити
словами “та/або формування графіку споживання, покриття якого
забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб”;

пункт 36 після слова “технічних” доповнити словом “, економічних”, а
після слів “на договірних засадах” — словами “чи шляхом оптимізації
графіку споживання електричної енергії”;

пункт 63 після слова “Закону” доповнити словами “, а також заходи з
управління попитом”;

2) у частині другій статті 2:

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого
змісту:



“5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;”.

У зв'язку з цим абзаци сьомий — тринадцятий вважати відповідно абзацами восьмим — чотирнадцятим;

абзац дев'ятий викласти в такій редакції:

“Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.”;

3) у частині четвертій статті 5:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;”;

доповнити частину пунктами 10⁴—10¹⁰ такого змісту:

“10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;

10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямів для розвитку систем розподілу;

10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;

10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁸) затвердження графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії або у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;

10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;”.

4) у статті 9:

у частині четвертій:

у пункті 2:

абзац перший викласти в такій редакції:

“2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об’єктах, об’єктах оборонного значення та об’єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:”;

в абзаці четвертому слово “споживачів” замінити словами “особливої групи споживачів”;

в абзаці восьмому слова “(у тому числі споживачів)” замінити словами “(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)”;

доповнити пункт абзацами дев’ятим та десятим такого змісту:

“забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії;

організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;”;

пункти 3 і 4 викласти в такій редакції:

“3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об’єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;”;

доповнити частину пунктами 4² і 4³ такого змісту:

“4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період, проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує

державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;”;

у частині п'ятій:

пункт 4 викласти в такій редакції:

“4) застосовувати відповідно до закону штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії;”;

пункт 8 викласти в такій редакції:

“8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;”;

5) у статті 16:

у частині першій:

перше речення абзацу першого після слів “учасниками ринку” доповнити словами “, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії”;

пункт 6 після слова “заходів” доповнити словами “та забезпечення моніторингу їх виконання”;

доповнити статтю після частини четвертої новими частинами п'ятою і шостою такого змісту:

“5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань:

проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;

організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;

порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;

організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;

організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;

організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;

технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;

затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.”.

У зв'язку з цим частини п'яту — восьму вважати відповідно частинами сьомою — десятою;

б) у статті 29:

частину першу викласти в такій редакції:

“1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, продовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.”;

у частині третій слово “конкурсів” замінити словом “конкурс”;

частину четверту викласти в такій редакції:

“4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.”;

частину п'яту після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині шостій:

пункт 2 викласти в такій редакції:

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

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого змісту:

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

У зв'язку з цим абзац сьомий вважати відповідно абзацом восьмим;

пункт 3 частини сьомої після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині восьмій слово “Моніторинг” замінити словами “Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг”;

7) частину четверту статті 30 доповнити пунктами 15—17 такого змісту:

“15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).”;

8) у частині третій статті 33:

доповнити частину пунктом 15¹ такого змісту:

“15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдине сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;”;

доповнити частину пунктом 20 такого змісту:

“20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними встановлених законом функцій та повноважень, у тому числі щодо:

технологічних порушень на об’єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;

обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об’єктів системи передачі;

обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.”;

9) частину другу статті 43 доповнити абзацом третім такого змісту:

“В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на провадження фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому перевага надається першочерговому погашенню

заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.”;

10) у частині третій статті 46:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об’єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об’єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об’єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об’єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявність пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявність діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;”;

доповнити частину пунктом 17 такого змісту:

“17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.”;

11) пункт 9 частини третьої статті 51 викласти в такій редакції:

“9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;”;

12) частину другу статті 62 після абзацу сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:

“Спеціальні обов’язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.”.

У зв’язку з цим абзаци восьмий — десятий вважати відповідно абзацами дев’ятим — одинадцятим;

13) статтю 67 доповнити частиною десятою такого змісту:

“10. Торги електричною енергією на ринку “на добу наперед” та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків.”;

14) у частині третій статті 69:

доповнити частину після абзацу восьмого новим абзацом такого змісту:

“3) гарантованої потужності.”.

У зв’язку з цим абзац дев’ятий вважати абзацом десятим;

доповнити частину абзацами одинадцятим та дванадцятим такого змісту:

“Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.

Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання, характеристики надання, обов’язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.”;

15) у статті 77:

у частині другій:

доповнити частину пунктом 3¹ такого змісту:

“3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 викласти в такій редакції:

“6) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;”;

у частині четвертій:

у пункті 4:

в абзаці першому цифри і слово “100 тисяч” замінити цифрою і словом “1 мільйона”;

доповнити пункт підпунктом “д” такого змісту:

“д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 виключити;

доповнити статтю після частини сьомої новою частиною восьмою такого змісту:

“8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

1) у разі невиконання (несвоєчасного виконання) приписів — до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або непризначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю), та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи — підприємця за місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.

Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше ніж протягом одного року з дня його вчинення.”.

У зв'язку з цим частини восьму і дев'яту вважати відповідно частинами дев'ятою і десятою;

16) у розділі XVII “Прикінцеві та перехідні положення”:

у пункті 9:

абзац другий викласти в такій редакції:

“Гранична нижня межа обов’язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку “на добу наперед” не може бути меншою 10 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.”;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

“Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку “на добу наперед” від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку “на добу наперед”, збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.”.

II. Прикінцеві положення

1. Цей Закон набирає чинності через шість місяців з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Кабінету Міністрів України протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом:

забезпечити прийняття нормативно-правових актів, необхідних для реалізації цього Закону;

привести власні нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити приведення у відповідність із цим Законом або прийняття нових нормативно-правових актів міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади.

**Голова
Верховної Ради України**

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Закон України «Про ринок електричної енергії»	
<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та максимальних (пікових) навантажень, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>	<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності – послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений необхідними запасами первинних джерел енергії;</p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-4.6-576 від 09.01.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 09.01.2024 12:51
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

<p>...</p> <p>36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;</p>	<p>...</p> <p>36) заходи з управління попитом - комплекс організаційних, технічних, економічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, а також заходи з управління попитом;</p>
<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку; 	<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку;

<p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p><i>Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</i></p>	<p>5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;</p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</p>
<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p><i>10) здійснення в межах своєї компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</i></p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p>10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;</p> <p>...</p> <p>10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;</p> <p>10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямків для розвитку систем розподілу;</p> <p>10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;</p> <p>10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>

	<p>10⁸) затвердження графіку накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, або у випадках ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;</p> <p>10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>
<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>	<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об'єктах, об'єктах оборонного значення та об'єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах *споживачів* електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (*у тому числі споживачів*);

Положення відсутні

3) *участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку;*

4) *надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;*

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

Положення відсутні

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах **особливої групи споживачів** електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (**крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів**);

забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії; організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;

3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період,

проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування ОЕС України і постачання електричної енергії;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-

	диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;
<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів та забезпечення моніторингу їх виконання;</p> <p>...</p> <p>5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їхніх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань: проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p>

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;
організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;
порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;
організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;
організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;
організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;
технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;
затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

7. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>6. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>	<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>8. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>9. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>10. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>
<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>	<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та заходів з управління попитом недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі

Співтовариства не пізніше як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

Положення відсутнє

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

7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

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

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

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії. 8. <i>Моніторинг</i> виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>	<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця (переможців); 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії; 8. Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>
<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання</p>

	<p>електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).</p>
<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>	<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдине сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;</p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>

<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p>	<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;</p> <p>20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:</p> <p>технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;</p> <p>оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;</p> <p>обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об'єктів системи передачі;</p> <p>обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>	<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>

<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p>	<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p>В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому, перевага надається першочерговому погашенню заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</i></p>	<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.</p>

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об'єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об'єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об'єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об'єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявності пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявності діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

Положення відсутнє

<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p>	<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;</p>
<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p>	<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p>10. Торги електричною енергією на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдиного сполучення (об'єднання)</p>

	внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків.
<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>3) гарантованої потужності.</p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p>Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності. Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання,</p>

	характеристики надання, обов'язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.
<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p><i>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, неповіренних або неатестованих в установленому порядку;</i></p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>б) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p>	<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p>3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;</p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 1 мільйона неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p>д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>Виключено</p>

~~а) за ухилення від виконання або несвочасне виконання приписів — до 5 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;~~
~~б) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, — до 1 тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.~~

...

Положення відсутні

...

8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

- 1) у разі невиконання (несвочасного виконання) приписів - до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або не призначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю) та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи-підприємця за**

<p>8. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>	<p>місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) - до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.</p> <p>Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.</p> <p>Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше одного року з дня його вчинення.</p> <p>9. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>10. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>
<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>	<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. Тимчасово, до 1 листопада 2021 року загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (місяці) не може перевищувати 10 відсотків від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць). У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.

...

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. **Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.**

...

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___» _____ 2023 р.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Закон України «Про ринок електричної енергії»	
<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та максимальних (пікових) навантажень, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>	<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності – послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений необхідними запасами первинних джерел енергії;</p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-4.6-576 від 09.01.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 09.01.2024 12:51
3ED5083160DBC59B04000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

<p>...</p> <p>36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;</p>	<p>...</p> <p>36) заходи з управління попитом - комплекс організаційних, технічних, економічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, а також заходи з управління попитом;</p>
<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку; 	<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку;

<p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p><i>Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</i></p>	<p>5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;</p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</p>
<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p><i>10) здійснення в межах своєї компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</i></p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p>10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;</p> <p>...</p> <p>10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;</p> <p>10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямків для розвитку систем розподілу;</p> <p>10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;</p> <p>10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>

	<p>10⁸) затвердження графіку накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, або у випадках ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;</p> <p>10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>
<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>	<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об'єктах, об'єктах оборонного значення та об'єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах *споживачів* електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (*у тому числі споживачів*);

Положення відсутні

3) *участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку;*

4) *надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;*

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

Положення відсутні

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах **особливої групи споживачів** електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (**крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів**);

забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії; організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;

3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період,

проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування ОЕС України і постачання електричної енергії;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-

	диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;
<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів та забезпечення моніторингу їх виконання;</p> <p>...</p> <p>5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їхніх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань: проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p>

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;
організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;
порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;
організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;
організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;
організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;
технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;
затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

7. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>6. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>	<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>8. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>9. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>10. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>
<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>	<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та заходів з управління попитом недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі

Співтовариства не пізніше як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

Положення відсутнє

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

7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

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

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

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії. 8. <i>Моніторинг</i> виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>	<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця (переможців); 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії; 8. Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>
<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогностичних погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання</p>

	<p>електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).</p>
<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>	<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдине сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;</p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>

<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p>	<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;</p> <p>20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:</p> <p>технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;</p> <p>оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;</p> <p>обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об'єктів системи передачі;</p> <p>обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>	<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>

<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p>	<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p>В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому, перевага надається першочерговому погашенню заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</i></p>	<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.</p>

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об'єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об'єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об'єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об'єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявності пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявності діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

Положення відсутнє

<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p>	<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;</p>
<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p>	<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p>10. Торги електричною енергією на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдиного сполучення (об'єднання)</p>

	внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків.
<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>3) гарантованої потужності.</p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p>Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності. Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання,</p>

	характеристики надання, обов'язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.
<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p><i>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, неповіренних або неатестованих в установленому порядку;</i></p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>б) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p>	<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p>3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;</p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 1 мільйона неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p>д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>Виключено</p>

~~а) за ухилення від виконання або несвочасне виконання приписів — до 5 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;~~
~~б) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, — до 1 тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.~~

...

Положення відсутнє

...

8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

- 1) у разі невиконання (несвочасного виконання) приписів - до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або не призначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю) та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи-підприємця за**

<p>8. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>	<p>місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) - до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.</p> <p>Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.</p> <p>Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше одного року з дня його вчинення.</p> <p>9. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>10. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>
<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>	<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. Тимчасово, до 1 листопада 2021 року загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (місяці) не може перевищувати 10 відсотків від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць). У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.

...

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. **Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.**

...

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___» _____ 2023 р.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

Зміст положення акта законодавства	Зміст відповідного положення проєкту акта
Закон України «Про ринок електричної енергії»	
<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та максимальних (пікових) навантажень, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>	<p>Стаття 1. Визначення термінів</p> <p>1. У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:</p> <p>...</p> <p>21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності – послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений необхідними запасами первинних джерел енергії;</p> <p>...</p> <p>33) енергоефективність та управління попитом - всеохоплюючий або інтегрований підхід, спрямований на здійснення впливу на обсяг та графік споживання електричної енергії з метою зменшення споживання первинної енергії та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб, при цьому перевага надається залученню інвестицій, спрямованих на підвищення енергоефективності та засоби регулювання навантаження, а не інвестиціям у збільшення генеруючих потужностей, якщо перші із зазначених заходів є більш ефективним та економічним варіантом, враховуючи позитивний вплив на навколишнє природне середовище в результаті скорочення споживання енергії та аспекти, пов'язані з безпекою постачання, і пов'язані з ними витрати на розподіл;</p>

<p>...</p> <p>36) заходи управління попитом - комплекс організаційних, технічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону;</p>	<p>...</p> <p>36) заходи з управління попитом - комплекс організаційних, технічних, економічних та інших заходів, спрямованих на підвищення ефективності функціонування енергосистеми за рахунок керованої тимчасової (обмеженої у часі) зміни споживання електричної енергії на договірних засадах чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>63) послуга із забезпечення розвитку генеруючої потужності - заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, що здійснюються учасниками ринку, визначеними за результатами конкурсу, проведеного відповідно до цього Закону, а також заходи з управління попитом;</p>
<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку; 	<p>Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії</p> <p>2. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження цього Закону, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг; 2) правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку; 3) кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу; 4) кодексом комерційного обліку; 5) правилами роздрібного ринку;

<p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p><i>Правила ринку, кодекс системи передачі та кодекс комерційного обліку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</i></p>	<p>5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;</p> <p>б) іншими нормативно-правовими актами.</p> <p>Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.</p>
<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p><i>10) здійснення в межах своєї компетенції науково-технічної політики в електроенергетичному комплексі;</i></p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 5. Державна політика в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. До повноважень центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, у сфері електроенергетики належать:</p> <p>...</p> <p>10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;</p> <p>...</p> <p>10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;</p> <p>10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямків для розвитку систем розподілу;</p> <p>10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;</p> <p>10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>

	<p>10⁸) затвердження графіку накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p> <p>10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, або у випадках ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;</p> <p>10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;</p>
<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>	<p>Стаття 9. Державний енергетичний нагляд в електроенергетиці</p> <p>...</p> <p>4. На центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, покладається:</p> <p>1) здійснення державного енергетичного нагляду за електричними установками і мережами учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів);</p> <p>2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об'єктах, об'єктах оборонного значення та об'єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:</p> <p>забезпеченням надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам;</p> <p>відповідністю схем електропостачання (зовнішніх та внутрішніх) категорійності споживачів та їхніх струмоприймачів;</p>

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах *споживачів* електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (*у тому числі споживачів*);

Положення відсутні

3) *участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків аварій і пожеж на обладнанні електричних мереж учасників ринку, які призвели до порушення режимів роботи інших учасників ринку;*

4) *надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;*

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

Положення відсутні

наявністю та станом резервних автономних джерел живлення на об'єктах **особливої групи споживачів** електричної енергії першої категорії і особливої групи першої категорії з надійності електропостачання;
...

забезпеченням належного технічного стану елементів обладнання системної протиаварійної автоматики, встановлених у учасників ринку (**крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів**);

забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії; організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;

3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;

4¹) надання Регулятору висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм операторів систем розподілу;

4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період,

проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду;

5. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, під час здійснення державного енергетичного нагляду має право:

...

4) застосовувати відповідно до законодавства штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування ОЕС України і постачання електричної енергії;

...

8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-

	диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;
<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів;</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 16. Безпека постачання електроенергії</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, розробляє та затверджує правила про безпеку постачання електричної енергії, які є обов'язковими для виконання всіма учасниками ринку, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії. Правила про безпеку постачання електричної енергії встановлюють мінімальні критерії безпеки постачання електричної енергії та повинні визначати:</p> <p>...</p> <p>б) процедуру ініціювання вжиття необхідних заходів та забезпечення моніторингу їх виконання;</p> <p>...</p> <p>5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їхніх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.</p> <p>6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань: проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;</p>

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;
організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;
порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;
організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;
організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;
організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;
технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;
затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.

5. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

7. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, невідкладно повідомляє Секретаріат Енергетичного Співтовариства про застосування заходів, що вживаються у разі порушення безпеки постачання електричної енергії, а також про зміст заходів, що плануються, та причини вжиття таких заходів.

У разі якщо вжиття відповідних заходів на національному рівні не забезпечить відновлення безпеки постачання електричної енергії, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний повідомити Секретаріат Енергетичного

<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>6. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>7. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>8. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>	<p>Співтовариства для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p> <p>8. У разі якщо порушення безпеки постачання електричної енергії призвело до виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, оператор системи передачі оголошує про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України. Критерії настання надзвичайної ситуації в ОЕС України та порядок її оголошення визначаються у кодексі системи передачі.</p> <p>Протягом дії режиму надзвичайної ситуації в ОЕС України оператору системи передачі надаються повноваження із застосування надзвичайних заходів відповідно до кодексу системи передачі.</p> <p>У разі виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України електроенергетичні підприємства зобов'язані діяти відповідно до кодексу системи передачі та виконувати оперативні команди і розпорядження оператора системи передачі.</p> <p>9. У разі введення надзвичайного стану відповідно до Закону України «Про правовий режим надзвичайного стану» підприємства, установи та організації електроенергетики, розташовані у місцевостях, де введено надзвичайний стан, зобов'язані виконувати розпорядження органів, що здійснюють заходи надзвичайного стану на відповідній території, щодо енергопостачання споживачів незалежно від умов укладених договорів.</p> <p>10. У разі введення особливого періоду електроенергетичні підприємства діють згідно із Законом України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» і нормативно-правовими актами центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, які регулюють функціонування електроенергетики в умовах особливого періоду.</p>
<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>	<p>Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом</p>

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та заходів з управління попитом недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі оцінки достатності генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та Секретаріату Енергетичного

1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом, недостатньо, для забезпечення безпеки постачання електричної енергії застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, подовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.

2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом, умови проведення такого конкурсу приймаються Кабінетом Міністрів України за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

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

4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі

Співтовариства не пізніше як за шість місяців до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

Положення відсутнє

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

7. Порядок проведення конкурсів на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.

5. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця **(переможців)**, у тому числі стимули, що передбачаються конкурсом.

6. Як стимули можуть застосовуватися, зокрема:

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

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

3) застосування механізмів державно-приватного партнерства;

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

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

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

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

7. Порядок проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом

<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця; 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії. 8. <i>Моніторинг</i> виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>	<p>затверджується Кабінетом Міністрів України та має, зокрема, містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок ініціювання конкурсу; 2) процедури проведення конкурсу; 3) перелік критеріїв, за якими проводяться відбір учасників конкурсу та визначення переможця (переможців); 4) вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності; 5) порядок застосування стимулів, визначених цим Законом; 6) порядок розрахунку платежів (у разі застосування); 7) порядок формування конкурсної комісії; 8. Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення розвитку генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється оператором системи передачі. <p>...</p>
<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 30. Права та обов'язки виробників</p> <p>...</p> <p>4. Виробники зобов'язані:</p> <p>...</p> <p>14) здійснювати відповідно до цього Закону відшкодування гарантованому покупцю частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєючої групи гарантованого покупця за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників за "зеленим" тарифом, які включені до балансуєючої групи гарантованого покупця, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску електричної енергії;</p> <p>15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання</p>

	<p>електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;</p> <p>17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).</p>
<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>	<p>Стаття 33. Функції, права та обов'язки оператора системи передачі</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи передачі зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдине сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;</p> <p>...</p> <p>19) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи передачі генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних</p>

<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p> <p>...</p>	<p>джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;</p> <p>20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень, у тому числі щодо:</p> <p>технологічних порушень на об'єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;</p> <p>оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;</p> <p>обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об'єктів системи передачі;</p> <p>обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>	<p>Стаття 43. Використання доходів від управління обмеженнями</p> <p>...</p> <p>2. У разі якщо доходи не можуть бути ефективно використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, частина цих коштів, що належить оператору системи передачі, може враховуватися Регулятором під час затвердження тарифу на передачу електричної енергії та/чи його зміни. Про таке врахування Регулятор інформує Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>Решта коштів, що надійшли до оператора системи передачі від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, перераховуються на окремий рахунок оператора системи передачі з</p>

<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p>	<p>метою ефективного використання для цілей, визначених частиною першою цієї статті.</p> <p>В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому, перевага надається першочерговому погашенню заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p><i>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законодавством;</i></p>	<p>Стаття 46. Функції, права та обов'язки оператора системи розподілу</p> <p>...</p> <p>3. Оператор системи розподілу зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.</p>

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об'єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об'єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об'єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об'єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявності пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявності діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;

17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

...

16) надавати інформацію для реєстрації приєднаних до системи розподілу генеруючих установок активних споживачів, які продають електричну енергію за "зеленим" тарифом гарантованому покупцю або постачальнику універсальних послуг, для отримання гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, а також здійснювати перевірки таких генеруючих установок у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.

Положення відсутнє

<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ним функцій і повноважень, встановлених законодавством;</p>	<p>Стаття 51. Оператор ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>3. Оператор ринку:</p> <p>...</p> <p>9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;</p>
<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p>	<p>Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії покладаються на гарантованого покупця, постачальників універсальних послуг, оператора системи передачі на строк застосування «зеленого» тарифу, строк дії підтримки виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії, які за результатами аукціону набули право на підтримку.</p> <p>Спеціальні обов'язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.</p> <p>...</p>
<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>Стаття 67. Ринок «на добу наперед» та внутрішньодобовий ринок</p> <p>...</p> <p>9. Оператор ринку у порядку та формі, визначених правилами ринку, інформує про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку для кожного розрахункового періоду.</p> <p>10. Торги електричною енергією на ринку «на добу наперед» та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та/або єдиного сполучення (об'єднання)</p>

	внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об'єднання) ринків «на добу наперед» та єдиного сполучення (об'єднання) внутрішньодобових ринків.
<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>Стаття 69. Ринок допоміжних послуг</p> <p>...</p> <p>3. На ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися допоміжні послуги для забезпечення:</p> <p>1) регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення:</p> <p>резервів підтримки частоти (первинне регулювання); резервів відновлення частоти (вторинне регулювання); резервів заміщення (третинне регулювання);</p> <p>2) підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:</p> <p>послуги з регулювання напруги та реактивної потужності; послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>3) гарантованої потужності.</p> <p>Правилами ринку можуть бути передбачені інші допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності, підтримання балансу потужності та енергії в ОЕС України та підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України.</p> <p>Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності. Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання,</p>

	характеристики надання, обов'язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.
<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p><i>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, неповіренних або неатестованих в установленому порядку;</i></p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p><i>Положення відсутнє</i></p> <p>...</p> <p>б) центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p>	<p>Стаття 77. Відповідальність за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії</p> <p>...</p> <p>2. Правопорушеннями на ринку електричної енергії є:</p> <p>...</p> <p>3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>б) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;</p> <p>...</p> <p>4. Регулятор у разі вчинення правопорушення на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів) у таких розмірах:</p> <p>...</p> <p>4) від 5 тисяч до 1 мільйона неоподатковуваних мінімумів доходів громадян - на суб'єктів господарювання, що провадять господарську діяльність на ринку електричної енергії, що підлягає ліцензуванню:</p> <p>...</p> <p>д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;</p> <p>...</p> <p>Виключено</p>

~~а) за ухилення від виконання або несвочасне виконання приписів — до 5 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;~~
~~б) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії, — до 1 тисячі неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.~~

...

Положення відсутні

...

8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

- 1) у разі невиконання (несвочасного виконання) приписів - до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;**
- 3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або не призначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю) та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи-підприємця за**

<p>8. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>9. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>	<p>місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) - до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.</p> <p>Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.</p> <p>Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше одного року з дня його вчинення.</p> <p>9. Рішення про застосування санкцій Регулятором та штрафних санкцій центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, може бути оскаржено в судовому порядку.</p> <p>10. Суми стягнених штрафів зараховуються до Державного бюджету України.</p> <p>Суми штрафів, у разі їх несплати, стягуються у судовому порядку.</p>
<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>	<p>Розділ XVII</p> <p>Прикінцеві та перехідні положення</p> <p>...</p> <p>9. З дня початку функціонування ринку «на добу наперед» до 31 грудня 2019 року включно гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії виробниками на ринку «на добу наперед» (крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.</p>

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. Тимчасово, до 1 листопада 2021 року загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» у розрахунковому періоді (місяці) не може перевищувати 10 відсотків від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць). У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.

...

Гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку «на добу наперед» не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.

Тимчасово, до 1 січня 2024 року, положення абзацу другого цього пункту щодо обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» не застосовується до імпортерів. **Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку «на добу наперед» від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку «на добу наперед», збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.**

...

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

«___» _____ 2023 р.

Вноситься
Кабінетом Міністрів України

Д. ШМИГАЛЬ

“ ”

2023 р.

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до Закону України “Про ринок електричної енергії”
щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії

Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:

I. Внести зміни до Закону України “Про ринок електричної енергії”
(Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27—28, ст. 312 із
наступними змінами):

1) у частині першій статті 1:

доповнити частину пунктом 21¹ такого змісту:

“21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності —
послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва
електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за
відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року
за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений
необхідними запасами первинних джерел енергії;”;

у пункті 33 слова “та максимальних (пікових) навантажень” замінити
словами “та/або формування графіку споживання, покриття якого
забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб”;

пункт 36 після слова “технічних” доповнити словом “, економічних”, а
після слів “на договірних засадах” — словами “чи шляхом оптимізації
графіку споживання електричної енергії”;

пункт 63 після слова “Закону” доповнити словами “, а також заходи з
управління попитом”;

2) у частині другій статті 2:

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого
змісту:



“5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;”.

У зв'язку з цим абзаци сьомий — тринадцятий вважати відповідно абзацами восьмим — чотирнадцятим;

абзац дев'ятий викласти в такій редакції:

“Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.”;

3) у частині четвертій статті 5:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;”;

доповнити частину пунктами 10⁴—10¹⁰ такого змісту:

“10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;

10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямів для розвитку систем розподілу;

10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;

10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁸) затвердження графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії або у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;

10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;”.

4) у статті 9:

у частині четвертій:

у пункті 2:

абзац перший викласти в такій редакції:

“2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об’єктах, об’єктах оборонного значення та об’єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:”;

в абзаці четвертому слово “споживачів” замінити словами “особливої групи споживачів”;

в абзаці восьмому слова “(у тому числі споживачів)” замінити словами “(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)”;

доповнити пункт абзацами дев’ятим та десятим такого змісту:

“забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії;

організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;”;

пункти 3 і 4 викласти в такій редакції:

“3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об’єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;”;

доповнити частину пунктами 4² і 4³ такого змісту:

“4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період, проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує

державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;”;

у частині п'ятій:

пункт 4 викласти в такій редакції:

“4) застосовувати відповідно до закону штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії;”;

пункт 8 викласти в такій редакції:

“8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;”;

5) у статті 16:

у частині першій:

перше речення абзацу першого після слів “учасниками ринку” доповнити словами “, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії”;

пункт 6 після слова “заходів” доповнити словами “та забезпечення моніторингу їх виконання”;

доповнити статтю після частини четвертої новими частинами п'ятою і шостою такого змісту:

“5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань:

проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;

організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;

порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;

організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;

організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;

організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;

технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;

затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.”.

У зв'язку з цим частини п'яту — восьму вважати відповідно частинами сьомою — десятою;

б) у статті 29:

частину першу викласти в такій редакції:

“1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, продовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.”;

у частині третій слово “конкурсів” замінити словом “конкурс”;

частину четверту викласти в такій редакції:

“4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.”;

частину п'яту після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині шостій:

пункт 2 викласти в такій редакції:

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

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого змісту:

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

У зв'язку з цим абзац сьомий вважати відповідно абзацом восьмим;

пункт 3 частини сьомої після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині восьмій слово “Моніторинг” замінити словами “Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг”;

7) частину четверту статті 30 доповнити пунктами 15—17 такого змісту:

“15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).”;

8) у частині третій статті 33:

доповнити частину пунктом 15¹ такого змісту:

“15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдине сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;”;

доповнити частину пунктом 20 такого змісту:

“20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними встановлених законом функцій та повноважень, у тому числі щодо:

технологічних порушень на об’єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;

обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об’єктів системи передачі;

обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.”;

9) частину другу статті 43 доповнити абзацом третім такого змісту:

“В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на провадження фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому перевага надається першочерговому погашенню

заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуючому ринку, з додержанням вимог цього Закону.”;

10) у частині третій статті 46:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об’єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об’єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об’єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об’єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявність пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявність діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;”;

доповнити частину пунктом 17 такого змісту:

“17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.”;

11) пункт 9 частини третьої статті 51 викласти в такій редакції:

“9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;”;

12) частину другу статті 62 після абзацу сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:

“Спеціальні обов’язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.”.

У зв’язку з цим абзаци восьмий — десятий вважати відповідно абзацами дев’ятим — одинадцятим;

13) статтю 67 доповнити частиною десятою такого змісту:

“10. Торги електричною енергією на ринку “на добу наперед” та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків.”;

14) у частині третій статті 69:

доповнити частину після абзацу восьмого новим абзацом такого змісту:

“3) гарантованої потужності.”.

У зв’язку з цим абзац дев’ятий вважати абзацом десятим;

доповнити частину абзацами одинадцятим та дванадцятим такого змісту:

“Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.

Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання, характеристики надання, обов’язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.”;

15) у статті 77:

у частині другій:

доповнити частину пунктом 3¹ такого змісту:

“3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 викласти в такій редакції:

“6) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;”;

у частині четвертій:

у пункті 4:

в абзаці першому цифри і слово “100 тисяч” замінити цифрою і словом “1 мільйона”;

доповнити пункт підпунктом “д” такого змісту:

“д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 виключити;

доповнити статтю після частини сьомої новою частиною восьмою такого змісту:

“8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

1) у разі невиконання (несвоєчасного виконання) приписів — до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або непризначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю), та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи — підприємця за місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.

Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше ніж протягом одного року з дня його вчинення.”.

У зв'язку з цим частини восьму і дев'яту вважати відповідно частинами дев'ятою і десятою;

16) у розділі XVII “Прикінцеві та перехідні положення”:

у пункті 9:

абзац другий викласти в такій редакції:

“Гранична нижня межа обов’язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку “на добу наперед” не може бути меншою 10 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.”;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

“Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку “на добу наперед” від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку “на добу наперед”, збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.”.

II. Прикінцеві положення

1. Цей Закон набирає чинності через шість місяців з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Кабінету Міністрів України протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом:

забезпечити прийняття нормативно-правових актів, необхідних для реалізації цього Закону;

привести власні нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити приведення у відповідність із цим Законом або прийняття нових нормативно-правових актів міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади.

**Голова
Верховної Ради України**

Вноситься
Кабінетом Міністрів України

Д. ШМИГАЛЬ

“ ”

2023 р.

ЗАКОН УКРАЇНИ

Про внесення змін до Закону України “Про ринок електричної енергії”
щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії

Верховна Рада України п о с т а н о в л я є:

I. Внести зміни до Закону України “Про ринок електричної енергії” (Відомості Верховної Ради України, 2017 р., № 27—28, ст. 312 із наступними змінами):

1) у частині першій статті 1:

доповнити частину пунктом 21¹ такого змісту:

“21¹) допоміжна послуга із забезпечення гарантованої потужності — послуга щодо забезпечення генеруючої потужності виробництва електричної енергії, яку виробник може гарантовано забезпечити за відповідною оперативною командою диспетчера цілодобово протягом року за час, що не перевищує граничний час активації та який забезпечений необхідними запасами первинних джерел енергії;”;

у пункті 33 слова “та максимальних (пікових) навантажень” замінити словами “та/або формування графіку споживання, покриття якого забезпечується у ефективний для функціонування енергосистеми спосіб”;

пункт 36 після слова “технічних” доповнити словом “, економічних”, а після слів “на договірних засадах” — словами “чи шляхом оптимізації графіку споживання електричної енергії”;

пункт 63 після слова “Закону” доповнити словами “, а також заходи з управління попитом”;

2) у частині другій статті 2:

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого змісту:

“5¹) порядком закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності;”.

У зв'язку з цим абзаци сьомий — тринадцятий вважати відповідно абзацами восьмим — чотирнадцятим;

абзац дев'ятий викласти в такій редакції:

“Правила ринку, кодекс системи передачі, кодекс комерційного обліку та порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Регулятором.”;

3) у частині четвертій статті 5:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) здійснення в межах своїх повноважень науково-технічної політики, розроблення і затвердження порядків, норм та правил в електроенергетичному комплексі;”;

доповнити частину пунктами 10⁴—10¹⁰ такого змісту:

“10⁴) координація організації протиаварійної роботи в електроенергетичній галузі;

10⁵) надання висновків та пропозицій до інвестиційних програм операторів систем розподілу в частині основних технічних напрямів для розвитку систем розподілу;

10⁶) погодження планів розвитку операторів систем розподілу на наступні п'ять років;

10⁷) затвердження графіків проведення ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій та внесення змін до них у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁸) затвердження графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця для теплових електростанцій та теплоелектроцентралей у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;

10⁹) затвердження заходів, що вживатимуться у разі порушення безпеки постачання електричної енергії або у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії відповідно до статті 16 цього Закону;

10¹⁰) затвердження ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України;”.

4) у статті 9:

у частині четвертій:

у пункті 2:

абзац перший викласти в такій редакції:

“2) здійснення державного енергетичного нагляду за дотриманням учасниками ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів), на військових об’єктах, об’єктах оборонного значення та об’єктах оборонної галузі вимог правил та інших нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, а саме за:”;

в абзаці четвертому слово “споживачів” замінити словами “особливої групи споживачів”;

в абзаці восьмому слова “(у тому числі споживачів)” замінити словами “(крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів)”;

доповнити пункт абзацами дев’ятим та десятим такого змісту:

“забезпеченням надійної роботи електричних станцій, систем передачі та розподілу електричної енергії;

організацією вводу в експлуатацію електроустановок і мереж після нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення;”;

пункти 3 і 4 викласти в такій редакції:

“3) участь у роботі комісій з розслідування причин і наслідків технологічних порушень у роботі електроустановок особливої групи споживачів, на об’єктах електроенергетики і в ОЕС України;

4) надання центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, висновку щодо пріоритетності технічних рішень для розвитку систем розподілу, передбачених проектами інвестиційних програм та планів розвитку операторів систем розподілу, а також результатів перевірок здійснення учасниками ринку реконструкції та модернізації енергетичного обладнання електричних станцій;”;

доповнити частину пунктами 4² і 4³ такого змісту:

“4²) участь у роботі комісій учасників ринку щодо оцінки стану готовності до роботи в осінньо-зимовий (опалювальний) період, проходження грозового періоду та періоду підвищених та низьких температур, льодоходу, весняної повені та в умовах надзвичайних ситуацій;

4³) проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії за дорученням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. Висновки центрального органу виконавчої влади, що реалізує

державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, за результатами здійснення моніторингу є обов'язковими до виконання;”;

у частині п'ятій:

пункт 4 викласти в такій редакції:

“4) застосовувати відповідно до закону штрафні санкції до учасників ринку за порушення вимог нормативно-правових актів з питань технічної експлуатації електричних станцій і мереж, технічного стану електричних установок і мереж, створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду, а також за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України і постачання електричної енергії;”;

пункт 8 викласти в такій редакції:

“8) одержувати від учасників ринку, їх посадових осіб на письмовий запит безоплатно відповідно до законодавства необхідну для виконання покладених на нього завдань інформацію з питань, що виникають під час здійснення державного енергетичного нагляду, зокрема інформацію з систем збору та передачі даних, що призначені для оперативно-диспетчерського контролю та управління режимом роботи енергосистеми, у тому числі автоматизованої системи диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;”;

5) у статті 16:

у частині першій:

перше речення абзацу першого після слів “учасниками ринку” доповнити словами “, та забезпечує здійснення моніторингу безпеки постачання електричної енергії”;

пункт 6 після слова “заходів” доповнити словами “та забезпечення моніторингу їх виконання”;

доповнити статтю після частини четвертої новими частинами п'ятою і шостою такого змісту:

“5. Заходи, які ініційовані відповідно до частини першої цієї статті з метою усунення порушень безпеки постачання та подолання їх наслідків, затверджуються центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.

6. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, для виконання завдань з безпеки постачання забезпечує нормативно-правове регулювання з питань:

проведення моніторингу безпеки постачання електричної енергії;

складення і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання;

організації проведення вимірювання електричного навантаження в режимний день;

порядку підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період;

організації спеціальної підготовки і навчання з питань технічної експлуатації об'єктів електроенергетики;

організації статистичної звітності в частині технічного стану та організації експлуатації ОЕС України;

організації розслідування і обліку технологічних порушень на об'єктах електроенергетики і в ОЕС України. Висновки за результатами розслідування технологічного порушення є обов'язковими до виконання;

технічної експлуатації станцій та мереж, енергетичного обладнання, випробування та ремонту електроустановок і мереж;

затвердження нормативних характеристик технологічних витрат електричної енергії на її передачу та розподіл електричними мережами.”.

У зв'язку з цим частини п'яту — восьму вважати відповідно частинами сьомою — десятою;

б) у статті 29:

частину першу викласти в такій редакції:

“1. Якщо для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву наявних генеруючих потужностей, у тому числі тих, що отримали право на будівництво, та виконання заходів з управління попитом недостатньо для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, застосовуються конкурсні процедури на будівництво генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом, які, зокрема, включають заходи з будівництва нової генеруючої потужності, проведення реконструкції (модернізації) діючої генеруючої потужності, продовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій та заходи з управління попитом.

Величина необхідної генеруючої потужності визначається за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання на основі затвердженого Регулятором звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву.”;

у частині третій слово “конкурсів” замінити словом “конкурсу”;

частину четверту викласти в такій редакції:

“4. Інформація та умови проведення конкурсу на будівництво генеруючої потужності та виконання заходів з управління попитом оприлюднюються на офіційних веб-сайтах центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, оператора системи передачі та повідомляються Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше як за три місяці до дня завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.”;

частину п'яту після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині шостій:

пункт 2 викласти в такій редакції:

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

доповнити частину після абзацу шостого новим абзацом такого змісту:

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

У зв'язку з цим абзац сьомий вважати відповідно абзацом восьмим;

пункт 3 частини сьомої після слова “переможця” доповнити словом “(переможців)”;

у частині восьмій слово “Моніторинг” замінити словами “Укладення договору з переможцем конкурсу та моніторинг”;

7) частину четверту статті 30 доповнити пунктами 15—17 такого змісту:

“15) дотримуватися графіків виконання ремонту (поточного, середнього, капітального, модернізації (реконструкції), будівництва, технічного переоснащення) основного обладнання електростанцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

16) дотримуватися графіка накопичення вугілля на кінець кожного місяця, затвердженого центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі;

17) забезпечувати безперешкодний доступ центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для здійснення заходів державного нагляду (контролю).”;

8) у частині третій статті 33:

доповнити частину пунктом 15¹ такого змісту:

“15¹) бере участь у забезпеченні єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, подає на погодження Регулятору умови, методології, правила, порядки, що забезпечують єдине сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдине сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків, розроблені разом з операторами систем передачі суміжних держав;”;

доповнити частину пунктом 20 такого змісту:

“20) надавати центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними встановлених законом функцій та повноважень, у тому числі щодо:

технологічних порушень на об’єктах електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

оцінки технічного стану електроустановок для передачі електричної енергії;

обсягів капітального ремонту підстанційного обладнання електричних мереж об’єктів системи передачі;

обсягів технічного обслуговування ліній електропередавання оператора системи передачі.”;

9) частину другу статті 43 доповнити абзацом третім такого змісту:

“В період дії воєнного стану в Україні оператор системи передачі має право доходи від розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину, не використані для цілей, визначених частиною першою цієї статті, та за винятком коштів, які підлягають відшкодуванню, використовувати для оплати витрат на провадження фінансово-господарської діяльності відповідно до рішення Регулятора, прийнятого за погодженням із центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі. При цьому перевага надається першочерговому погашенню

заборгованості оператора системи передачі, що сформувалась на балансуєчому ринку, з додержанням вимог цього Закону.”;

10) у частині третій статті 46:

пункт 10 викласти в такій редакції:

“10) надавати Регулятору, центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом.

Зокрема, центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надається інформація про:

оцінку технічного стану об’єктів розподільних електричних мереж;

технологічні порушення на об’єктах електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги капітального ремонту об’єктів розподільних електричних мереж, які перебувають в експлуатації;

обсяги технічного обслуговування об’єктів розподільних електричних мереж, які знаходяться в експлуатації;

виконання обсягів інвестиційних програм з нового будівництва, реконструкції та повну заміну електричних мереж та обладнання;

наявність пошкоджених кабельних ліній електропередачі;

наявність діючих електроустановок та мереж, які не мають власника;

забезпечення нормативного рівня надійності електропостачання споживачів;”;

доповнити частину пунктом 17 такого змісту:

“17) дотримуватися ремонтної програми електричних мереж на відповідний рік, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.”;

11) пункт 9 частини третьої статті 51 викласти в такій редакції:

“9) надає Регулятору та центральному органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, інформацію, необхідну для здійснення ними функцій і повноважень, встановлених законом;”;

12) частину другу статті 62 після абзацу сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:

“Спеціальні обов’язки із забезпечення розвитку генеруючої потужності покладаються на оператора системи передачі.”.

У зв’язку з цим абзаци восьмий — десятий вважати відповідно абзацами дев’ятим — одинадцятим;

13) статтю 67 доповнити частиною десятою такого змісту:

“10. Торги електричною енергією на ринку “на добу наперед” та/або на внутрішньодобовому ринку можуть відбуватися шляхом єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та/або єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків відповідно до порядку єдиного сполучення (об’єднання) ринків “на добу наперед” та єдиного сполучення (об’єднання) внутрішньодобових ринків.”;

14) у частині третій статті 69:

доповнити частину після абзацу восьмого новим абзацом такого змісту:

“3) гарантованої потужності.”.

У зв’язку з цим абзац дев’ятий вважати абзацом десятим;

доповнити частину абзацами одинадцятим та дванадцятим такого змісту:

“Придбання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності здійснюється відповідно до порядку закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.

Порядок закупівлі допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності, зокрема, визначає механізм розрахунку обсягів закупівлі і розміщення такої послуги, правила проведення конкурсу, умови придбання, характеристики надання, обов’язковість та критерії надання допоміжної послуги із забезпечення гарантованої потужності.”;

15) у статті 77:

у частині другій:

доповнити частину пунктом 3¹ такого змісту:

“3¹) порушення Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 викласти в такій редакції:

“6) пошкодження приладів обліку, використання приладів обліку електричної енергії, які не пройшли оцінку відповідності та/або повірку;”;

у частині четвертій:

у пункті 4:

в абзаці першому цифри і слово “100 тисяч” замінити цифрою і словом “1 мільйона”;

доповнити пункт підпунктом “д” такого змісту:

“д) за недотримання вимог Правил про безпеку постачання електричної енергії;”;

пункт 6 виключити;

доповнити статтю після частини сьомої новою частиною восьмою такого змісту:

“8. Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, у разі виявлення правопорушень на ринку електричної енергії приймає у межах своїх повноважень рішення про накладення штрафів на учасників ринку (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) у таких розмірах:

1) у разі невиконання (несвоєчасного виконання) приписів — до 100 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

2) за неподання інформації або подання завідомо недостовірної інформації, передбаченої нормативно-правовими актами, що регулюють засади функціонування об'єднаної енергетичної системи України, а також за неподання копій документів з питань організації експлуатації та оперативно-технологічного управління, — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян;

3) за створення перешкод у здійсненні державного енергетичного нагляду (контролю) (незаконна або безпідставна відмова у допуску до здійснення заходів державного нагляду (контролю) та/або незаконна або безпідставна вимога про припинення здійснення заходів державного нагляду (контролю), та/або непризначення уповноваженої особи суб'єкта господарювання на час проведення заходів державного нагляду (контролю), та/або відсутність такої особи або керівника юридичної особи або фізичної особи — підприємця за місцезнаходженням суб'єкта господарювання протягом першого дня заходу державного нагляду (контролю), що призвело до недопуску, або невиконання суб'єктом господарювання вимог посадових осіб, що перешкоджають проведенню заходів державного нагляду (контролю) під час здійснення таких заходів) — до 50 тисяч неоподатковуваних мінімумів доходів громадян.

Штрафні санкції застосовуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, шляхом прийняття відповідного рішення, яке оформляється у вигляді постанови.

Штраф може бути накладено протягом шести місяців з дня виявлення правопорушення, але не пізніше ніж протягом одного року з дня його вчинення.”.

У зв'язку з цим частини восьму і дев'яту вважати відповідно частинами дев'ятою і десятою;

16) у розділі XVII “Прикінцеві та перехідні положення”:

у пункті 9:

абзац другий викласти в такій редакції:

“Гранична нижня межа обов’язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, на яких покладено спеціальні обов’язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на ринку “на добу наперед” не може бути меншою 10 відсотків їх місячного обсягу продажу електричної енергії відповідно до правил ринку.”;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

“Загальний (максимальний) обсяг продажу електричної енергії електропостачальниками та/або трейдерами на ринку “на добу наперед” від зареєстрованого обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у виробників електричної енергії та/або гарантованого покупця такими електропостачальниками та/або трейдерами на такий розрахунковий період (місяць) визначається Регулятором за результатами здійснення моніторингу. У разі здійснення імпорту електричної енергії постачальником та/або трейдером обсяг електричної енергії, що може бути проданий таким електропостачальником та/або трейдером на ринку “на добу наперед”, збільшується на обсяг такої імпортованої електричної енергії.”.

II. Прикінцеві положення

1. Цей Закон набирає чинності через шість місяців з дня, наступного за днем його опублікування.

2. Кабінету Міністрів України протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом:

забезпечити прийняття нормативно-правових актів, необхідних для реалізації цього Закону;

привести власні нормативно-правові акти у відповідність із цим Законом;

забезпечити приведення у відповідність із цим Законом або прийняття нових нормативно-правових актів міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади.

**Голова
Верховної Ради України**



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45

E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

**Державна регуляторна служба
України**

***Про розгляд проєкту
Закону України***

Міністерство енергетики України направляє на розгляд та погодження проєкт Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії».

Додатки:

1. Проєкт Закону на 11 арк.
2. Порівняльна таблиця на 22 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
5. Наказ Міненерго від 18.12.2023 № 388 на 3 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45

E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

**Державна регуляторна служба
України**

***Про розгляд проєкту
Закону України***

Міністерство енергетики України направляє на розгляд та погодження проєкт Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії».

Додатки:

1. Проєкт Закону на 11 арк.
2. Порівняльна таблиця на 22 арк.
3. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.
5. Наказ Міненерго від 18.12.2023 № 388 на 3 арк.

Міністр

Герман ГАЛУЩЕНКО

Дмитро Вдовін 594 66 13



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.1-4.6-576 від 09.01.2024
КЕП: Галущенко Г. В. 09.01.2024 12:51
3ED5083160DVC59B040000007CDD0600BFB5FF00
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проєкту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок
електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії»

I. Визначення проблеми

З метою імплементації вимог Третього енергетичного пакета та лібералізації енергетичних ринків Верховною Радою України було схвалено Закон України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII (далі – Закон), який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії України, заснованого на принципах вільної конкуренції, регулює відносини, які виникають між усіма учасниками ринку для забезпечення належного захисту прав споживачів та безпеки постачання електричної енергії, а також визначає вимоги щодо інтеграції ринку електричної енергії України з відповідними ринками держав-сторін Енергетичного Співтовариства.

Основними вимогами цього Закону є забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам в умовах реформування ринку електричної енергії. В цих умовах енергетична галузь України повинна своєчасно адаптуватись до будь-яких змін у структурі виробничих потужностей в галузі, системи передачі, систем розподілу і споживання електроенергії, забезпечувати запровадження системного підходу до визначення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, формування заходів щодо їх недопущення та подолання, а також забезпечення належного державного нагляду (контролю) за їх реалізацією.

Учасники ринку електричної енергії повинні планувати і вживати заходів згідно із Правилами про безпеку постачання електричної енергії, затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448 (із змінами), зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528, і нести відповідальність за безпеку постачання у межах сфери своєї діяльності.

Зазначаємо, що відповідно до Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507, Міністерство енергетики України є головним органом у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізацію державної політики, зокрема, в електроенергетичному комплексі.

Разом з тим, у зв'язку з прийняттям Верховною Радою України Закону України від 15 квітня 2021 року № 1396-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі» прийнято норми, які обмежили не тільки повноваження Міністерства енергетики України, як центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, а й Кабінету Міністрів України.

Зазначена ситуація призвела до того, що Міністерство енергетики України позбавлене можливості виконувати вимоги стратегічних документів в електроенергетичній галузі, зокрема, Енергетичної стратегії України на період



до 2050 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р.

Зважаючи на зазначене, Міністерство енергетики України повинно мати інструменти для її реалізації, зокрема, через погодження планів розвитку операторів систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, на виконання абзацу другого підпункту «а» підпункту 4 пункту 1 Плану організації виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 липня 2021 року «Про заходи з нейтралізації загрози в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28 серпня 2021 року № 452, схваленого на засіданні Кабінету Міністрів України 01 вересня 2021 року (протокол № 104), Міністерство енергетики України розроблено проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	–
Держава	+	–
Суб'єкти господарювання	+	–
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	–	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання безпеки постачання електричної енергії можуть бути врегульовані лише шляхом прийняття відповідного проекту Закону.

Проектом Закону пропонується внести зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії».

II. Цілі державного регулювання

В умовах формування ринкових відносин держава повинна забезпечити споживачам можливість отримувати товари і послуги належної якості, надійність та безпеку постачання електричної енергії. Як елемент захисту споживача виникає необхідність в посиленні ролі держави у наглядових процесах на ринку електричної енергії.

Так, цілями державного регулювання є посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, посилення функцій Державної інспекції енергетичного нагляду України в частині нагляду (контролю) за дотриманням виробниками, оператором системи передачі, операторами систем розподілу та окремими категоріями споживачів вимог нормативно-правових актів у сфері електроенергетики,

забезпечення координації та контролю Міністерства енергетики України в процесі планування розвитку генеруючих потужностей та мережевої інфраструктури, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону)	Впровадження проекту Закону дозволить посилити контроль і вплив держави за дотриманням учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог нормативно-правових актів в галузі електроенергетики в частині забезпечення надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної енергії споживачам.
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	У діючому законодавстві не врегульовані в повній мірі питання щодо реалізації контролю і впливу держави на учасників ринку електричної енергії, діяльність яких є визначальною для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також енергетичної безпеки держави.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики	Відсутні

	України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії	
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Підвищує рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання)	Відсутні, оскільки вимоги проекту Закону не поширюються на громадян, а виключно на суб'єктів господарювання
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки для громадян не буде забезпечено належний рівень надійності та якості енергопостачання	Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	302	4 115	–	–	4 417
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	6,8	93,2	–	–	100

Джерело: вебсайти Державної інспекції енергетичного нагляду України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Проект Закону розповсюджується на всіх суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність в галузі електроенергетики, крім малих та мікро-суб'єктів господарювання.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання	6 393 342,48 грн (за перший рік)
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону	6 393 342,48 – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	150 000 000 (за один рік)

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Прийняття проекту Закону	4	Цілі прийняття проекту Закону будуть досягнуті повною мірою. Проблема існувати не буде, що дозволить в повній мірі забезпечити зниження ризиків щодо надійного (безперервного) і безпечного постачання електричної енергії споживачам
Залишення існуючої ситуації без змін	1	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити надійне (безперервне) і безпечне постачання електричної енергії споживачам

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення чинного законодавства, що	6 393 342,48 грн – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)	У разі прийняття проекту Закону цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішенні визначеної проблеми

	<p>регулює функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання.</p> <p>Підвищить рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання).</p>		
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	<p>Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни і суб'єктам господарювання.</p> <p>Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік.</p>	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети

		Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам.	
Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта	
Прийняття проекту Закону	Дозволяє вирішити проблему шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в системі управління електроенергетичним комплексом та забезпечення безпеки постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	
Залишення існуючої ситуації без змін	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити безпеку постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту Закону, що дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання) шляхом внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині конкретизації повноважень державних органів та введення вимог щодо забезпечення державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Для розв'язання визначеної проблеми з боку суб'єктів господарювання вимагається забезпечити посилення уваги за дотриманням вимог чинних норм та правил, а також нормативно-правових актів, що діють в галузі електроенергетики.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати на виконання вимог проекту Закону для органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування не передбачені.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту Закону не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблему та досягти цілей державного регулювання.

Проект Закону набирає чинності відповідно до законодавства з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності проекту Закону є:

1. Забезпечення постійного моніторингу безпеки постачання електричної енергії.
2. Кількість виявлених порушень, пов'язаних з дією проекту Закону.
3. Кількість зупинок обладнання суб'єктів господарювання, нещасних випадків, пов'язаних з порушенням вимог, встановлених проектом Закону.
4. Кількість скарг/звернень суб'єктів господарювання, пов'язаних з дією проекту Закону.
5. Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти господарювання на виконання вимог проекту Закону – 6 393 342,48 грн (за перший рік).
6. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проекту Закону – 4417 суб'єктів господарювання.
7. Розмір надходжень до державного бюджету – не зміниться.
8. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проекту Закону – високий.

Проект Закону та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://mev.gov.ua>. Міністерство енергетики України у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту Закону.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Всі відстеження результативності проекту Закону будуть здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом аналізу статистичних даних.

Базове відстеження результативності проекту Закону здійснюватиметься протягом року з дня набрання чинності цим проектом Закону.

Повторне відстеження здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього проекту Закону.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок
електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії»

I. Визначення проблеми

З метою імплементації вимог Третього енергетичного пакета та лібералізації енергетичних ринків Верховною Радою України було схвалено Закон України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII (далі – Закон), який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії України, заснованого на принципах вільної конкуренції, регулює відносини, які виникають між усіма учасниками ринку для забезпечення належного захисту прав споживачів та безпеки постачання електричної енергії, а також визначає вимоги щодо інтеграції ринку електричної енергії України з відповідними ринками держав-сторін Енергетичного Співтовариства.

Основними вимогами цього Закону є забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам в умовах реформування ринку електричної енергії. В цих умовах енергетична галузь України повинна своєчасно адаптуватись до будь-яких змін у структурі виробничих потужностей в галузі, системи передачі, систем розподілу і споживання електроенергії, забезпечувати запровадження системного підходу до визначення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, формування заходів щодо їх недопущення та подолання, а також забезпечення належного державного нагляду (контролю) за їх реалізацією.

Учасники ринку електричної енергії повинні планувати і вживати заходів згідно із Правилами про безпеку постачання електричної енергії, затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448 (із змінами), зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528, і нести відповідальність за безпеку постачання у межах сфери своєї діяльності.

Зазначаємо, що відповідно до Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507, Міністерство енергетики України є головним органом у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізацію державної політики, зокрема, в електроенергетичному комплексі.

Разом з тим, у зв'язку з прийняттям Верховною Радою України Закону України від 15 квітня 2021 року № 1396-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі» прийнято норми, які обмежили не тільки повноваження Міністерства енергетики України, як центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, а й Кабінету Міністрів України.

Зазначена ситуація призвела до того, що Міністерство енергетики України позбавлене можливості виконувати вимоги стратегічних документів в електроенергетичній галузі, зокрема, Енергетичної стратегії України на період

до 2050 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р.

Зважаючи на зазначене, Міністерство енергетики України повинно мати інструменти для її реалізації, зокрема, через погодження планів розвитку операторів систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, на виконання абзацу другого підпункту «а» підпункту 4 пункту 1 Плану організації виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 липня 2021 року «Про заходи з нейтралізації загрози в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28 серпня 2021 року № 452, схваленого на засіданні Кабінету Міністрів України 01 вересня 2021 року (протокол № 104), Міністерство енергетики України розроблено проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	–
Держава	+	–
Суб'єкти господарювання	+	–
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	–	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання безпеки постачання електричної енергії можуть бути врегульовані лише шляхом прийняття відповідного проекту Закону.

Проектом Закону пропонується внести зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії».

II. Цілі державного регулювання

В умовах формування ринкових відносин держава повинна забезпечити споживачам можливість отримувати товари і послуги належної якості, надійність та безпеку постачання електричної енергії. Як елемент захисту споживача виникає необхідність в посиленні ролі держави у наглядових процесах на ринку електричної енергії.

Так, цілями державного регулювання є посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, посилення функцій Державної інспекції енергетичного нагляду України в частині нагляду (контролю) за дотриманням виробниками, оператором системи передачі, операторами систем розподілу та окремими категоріями споживачів вимог нормативно-правових актів у сфері електроенергетики,

забезпечення координації та контролю Міністерства енергетики України в процесі планування розвитку генеруючих потужностей та мережевої інфраструктури, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону)	Впровадження проекту Закону дозволить посилити контроль і вплив держави за дотриманням учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог нормативно-правових актів в галузі електроенергетики в частині забезпечення надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної енергії споживачам.
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	У діючому законодавстві не врегульовані в повній мірі питання щодо реалізації контролю і впливу держави на учасників ринку електричної енергії, діяльність яких є визначальною для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також енергетичної безпеки держави.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики	Відсутні

	України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії	
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Підвищує рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання)	Відсутні, оскільки вимоги проекту Закону не поширюються на громадян, а виключно на суб'єктів господарювання
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки для громадян не буде забезпечено належний рівень надійності та якості енергопостачання	Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	302	4 115	–	–	4 417
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	6,8	93,2	–	–	100

Джерело: вебсайти Державної інспекції енергетичного нагляду України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Проект Закону розповсюджується на всіх суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність в галузі електроенергетики, крім малих та мікро-суб'єктів господарювання.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання	6 393 342,48 грн (за перший рік)
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону	6 393 342,48 – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	150 000 000 (за один рік)

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Прийняття проекту Закону	4	Цілі прийняття проекту Закону будуть досягнуті повною мірою. Проблема існувати не буде, що дозволить в повній мірі забезпечити зниження ризиків щодо надійного (безперервного) і безпечного постачання електричної енергії споживачам
Залишення існуючої ситуації без змін	1	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити надійне (безперервне) і безпечне постачання електричної енергії споживачам

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення чинного законодавства, що	6 393 342,48 грн – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)	У разі прийняття проекту Закону цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішені визначеної проблеми

	<p>регулює функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання.</p> <p>Підвищить рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання).</p>		
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	<p>Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни і суб'єктам господарювання.</p> <p>Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік.</p>	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети

		Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам.	
Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта	
Прийняття проекту Закону	Дозволяє вирішити проблему шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в системі управління електроенергетичним комплексом та забезпечення безпеки постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	
Залишення існуючої ситуації без змін	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити безпеку постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту Закону, що дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання) шляхом внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині конкретизації повноважень державних органів та введення вимог щодо забезпечення державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Для розв'язання визначеної проблеми з боку суб'єктів господарювання вимагається забезпечити посилення уваги за дотриманням вимог чинних норм та правил, а також нормативно-правових актів, що діють в галузі електроенергетики.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати на виконання вимог проекту Закону для органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування не передбачені.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту Закону не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблему та досягти цілей державного регулювання.

Проект Закону набирає чинності відповідно до законодавства з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності проекту Закону є:

1. Забезпечення постійного моніторингу безпеки постачання електричної енергії.
2. Кількість виявлених порушень, пов'язаних з дією проекту Закону.
3. Кількість зупинок обладнання суб'єктів господарювання, нещасних випадків, пов'язаних з порушенням вимог, встановлених проектом Закону.
4. Кількість скарг/звернень суб'єктів господарювання, пов'язаних з дією проекту Закону.
5. Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти господарювання на виконання вимог проекту Закону – 6 393 342,48 грн (за перший рік).
6. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проекту Закону – 4417 суб'єктів господарювання.
7. Розмір надходжень до державного бюджету – не зміниться.
8. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проекту Закону – високий.

Проект Закону та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://mev.gov.ua>. Міністерство енергетики України у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту Закону.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Всі відстеження результативності проекту Закону будуть здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом аналізу статистичних даних.

Базове відстеження результативності проекту Закону здійснюватиметься протягом року з дня набрання чинності цим проектом Закону.

Повторне відстеження здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього проекту Закону.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	1083,30	2166,60
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень Витрати на внесення змін до інструкцій, приведення у відповідність внутрішньої документації 8 год * 40,46 грн (мінімальна оплата часу за одну годину відповідно до Закону України	323,68	323,68



	«Про державний бюджет на 2023 рік»)		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень Витрати на ознайомлення з проектом регуляторного акта 1 год * 40,46 грн	40,46	40,46
9	РАЗОМ, гривень	1447,44	2530,74
10	Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах	4417	4417
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва на виконання регулювання, гривень	6393342,48	11178278,58

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	1083,30	0	1083,30	2166,60

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів,	324,99	0	324,99	324,99

ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/ обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)				
--	--	--	--	--

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	1083,30	2166,60
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень Витрати на внесення змін до інструкцій, приведення у відповідність внутрішньої документації 8 год * 40,46 грн (мінімальна оплата часу за одну годину відповідно до Закону України	323,68	323,68

	«Про державний бюджет на 2023 рік»)		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень Витрати на ознайомлення з проектом регуляторного акта 1 год * 40,46 грн	40,46	40,46
9	РАЗОМ, гривень	1447,44	2530,74
10	Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах	4417	4417
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва на виконання регулювання, гривень	6393342,48	11178278,58

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	1083,30	0	1083,30	2166,60

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів,	324,99	0	324,99	324,99

ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/ обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)				
--	--	--	--	--

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ
проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок
електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки
постачання електричної енергії»

I. Визначення проблеми

З метою імплементації вимог Третього енергетичного пакета та лібералізації енергетичних ринків Верховною Радою України було схвалено Закон України «Про ринок електричної енергії» від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII (далі – Закон), який визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії України, заснованого на принципах вільної конкуренції, регулює відносини, які виникають між усіма учасниками ринку для забезпечення належного захисту прав споживачів та безпеки постачання електричної енергії, а також визначає вимоги щодо інтеграції ринку електричної енергії України з відповідними ринками держав-сторін Енергетичного Співтовариства.

Основними вимогами цього Закону є забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам в умовах реформування ринку електричної енергії. В цих умовах енергетична галузь України повинна своєчасно адаптуватись до будь-яких змін у структурі виробничих потужностей в галузі, системи передачі, систем розподілу і споживання електроенергії, забезпечувати запровадження системного підходу до визначення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, формування заходів щодо їх недопущення та подолання, а також забезпечення належного державного нагляду (контролю) за їх реалізацією.

Учасники ринку електричної енергії повинні планувати і вживати заходів згідно із Правилами про безпеку постачання електричної енергії, затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27 серпня 2018 року № 448 (із змінами), зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 19 вересня 2018 року за № 1076/32528, і нести відповідальність за безпеку постачання у межах сфери своєї діяльності.

Зазначаємо, що відповідно до Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507, Міністерство енергетики України є головним органом у системі центральних органів виконавчої влади, який забезпечує формування та реалізацію державної політики, зокрема, в електроенергетичному комплексі.

Разом з тим, у зв'язку з прийняттям Верховною Радою України Закону України від 15 квітня 2021 року № 1396-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо сертифікації оператора системи передачі» прийнято норми, які обмежили не тільки повноваження Міністерства енергетики України, як центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, а й Кабінету Міністрів України.

Зазначена ситуація призвела до того, що Міністерство енергетики України позбавлене можливості виконувати вимоги стратегічних документів в електроенергетичній галузі, зокрема, Енергетичної стратегії України на період



до 2050 року, схваленої розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р.

Зважаючи на зазначене, Міністерство енергетики України повинно мати інструменти для її реалізації, зокрема, через погодження планів розвитку операторів систем розподілу.

Враховуючи вищевикладене, на виконання абзацу другого підпункту «а» підпункту 4 пункту 1 Плану організації виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30 липня 2021 року «Про заходи з нейтралізації загрози в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28 серпня 2021 року № 452, схваленого на засіданні Кабінету Міністрів України 01 вересня 2021 року (протокол № 104), Міністерство енергетики України розроблено проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону).

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	+	–
Держава	+	–
Суб'єкти господарювання	+	–
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	–	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання безпеки постачання електричної енергії можуть бути врегульовані лише шляхом прийняття відповідного проекту Закону.

Проектом Закону пропонується внести зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії».

II. Цілі державного регулювання

В умовах формування ринкових відносин держава повинна забезпечити споживачам можливість отримувати товари і послуги належної якості, надійність та безпеку постачання електричної енергії. Як елемент захисту споживача виникає необхідність в посиленні ролі держави у наглядових процесах на ринку електричної енергії.

Так, цілями державного регулювання є посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, посилення функцій Державної інспекції енергетичного нагляду України в частині нагляду (контролю) за дотриманням виробниками, оператором системи передачі, операторами систем розподілу та окремими категоріями споживачів вимог нормативно-правових актів у сфері електроенергетики,

забезпечення координації та контролю Міністерства енергетики України в процесі планування розвитку генеруючих потужностей та мережевої інфраструктури, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» (далі – проект Закону)	Впровадження проекту Закону дозволить посилити контроль і вплив держави за дотриманням учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог нормативно-правових актів в галузі електроенергетики в частині забезпечення надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної енергії споживачам.
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	У діючому законодавстві не врегульовані в повній мірі питання щодо реалізації контролю і впливу держави на учасників ринку електричної енергії, діяльність яких є визначальною для забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також енергетичної безпеки держави.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики	Відсутні

	України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення законодавства, що регулює функціонування ринку електричної енергії	
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Підвищує рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання)	Відсутні, оскільки вимоги проекту Закону не поширюються на громадян, а виключно на суб'єктів господарювання
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки для громадян не буде забезпечено належний рівень надійності та якості енергопостачання	Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	302	4 115	–	–	4 417
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	6,8	93,2	–	–	100

Джерело: вебсайти Державної інспекції енергетичного нагляду України, Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

Проект Закону розповсюджується на всіх суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність в галузі електроенергетики, крім малих та мікро-суб'єктів господарювання.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання	6 393 342,48 грн (за перший рік)
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні, оскільки проблема залишається невирішеною	Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. Прийняття проекту Закону	6 393 342,48 – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	150 000 000 (за один рік)

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотири-бальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Прийняття проекту Закону	4	Цілі прийняття проекту Закону будуть досягнуті повною мірою. Проблема існувати не буде, що дозволить в повній мірі забезпечити зниження ризиків щодо надійного (безперервного) і безпечного постачання електричної енергії споживачам
Залишення існуючої ситуації без змін	1	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити надійне (безперервне) і безпечне постачання електричної енергії споживачам

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Прийняття проекту Закону	Прийняття проекту Закону дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в частині забезпечення безпеки постачання електричної енергії, а також посилення відповідальності за порушення чинного законодавства, що	6 393 342,48 грн – витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва (за перший рік)	У разі прийняття проекту Закону цілі державного регулювання будуть досягнуті повною мірою, що повністю забезпечить потребу у вирішені визначеної проблеми

	<p>регулює функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Дозволить забезпечити запровадження системного підходу до визначення та уникнення ризиків з безпеки постачання електричної енергії, а також формування заходів щодо їх недопущення та подолання.</p> <p>Підвищить рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання).</p>		
Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	<p>Виникнення загрози щодо забезпечення безпеки постачання електричної енергії різним галузям економіки країни і суб'єктам господарювання.</p> <p>Незабезпечення належного рівня надійності енергопостачання призводить до відключень споживачів: витрати для покриття понесених збитків складають близько 150 млн грн на рік.</p>	У разі залишення існуючої ситуації без змін проблема продовжуватиме існувати, що не забезпечить досягнення поставленої мети

		Створює ризик щодо зниження рівня якості та надійності постачання електричної енергії споживачам.	
Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта	
Прийняття проекту Закону	Дозволяє вирішити проблему шляхом посилення інституційної спроможності Міністерства енергетики України в системі управління електроенергетичним комплексом та забезпечення безпеки постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	
Залишення існуючої ситуації без змін	Проблема залишиться невирішеною, що не дозволить в повній мірі забезпечити безпеку постачання електричної енергії	Ризик зовнішніх чинників на дію запропонованого проекту Закону не передбачається	

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми, є прийняття проекту Закону, що дозволить підвищити рівень надійності та якості енергозабезпечення споживачів (безпеки постачання) шляхом внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» в частині конкретизації повноважень державних органів та введення вимог щодо забезпечення державного нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Для розв'язання визначеної проблеми з боку суб'єктів господарювання вимагається забезпечити посилення уваги за дотриманням вимог чинних норм та правил, а також нормативно-правових актів, що діють в галузі електроенергетики.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Витрати на виконання вимог проекту Закону для органів виконавчої влади, органів місцевого самоврядування не передбачені.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії проекту Закону не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблему та досягти цілей державного регулювання.

Проект Закону набирає чинності відповідно до законодавства з дня його офіційного опублікування.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності проекту Закону є:

1. Забезпечення постійного моніторингу безпеки постачання електричної енергії.
2. Кількість виявлених порушень, пов'язаних з дією проекту Закону.
3. Кількість зупинок обладнання суб'єктів господарювання, нещасних випадків, пов'язаних з порушенням вимог, встановлених проектом Закону.
4. Кількість скарг/звернень суб'єктів господарювання, пов'язаних з дією проекту Закону.
5. Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти господарювання на виконання вимог проекту Закону – 6 393 342,48 грн (за перший рік).
6. Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія проекту Закону – 4417 суб'єктів господарювання.
7. Розмір надходжень до державного бюджету – не зміниться.
8. Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень проекту Закону – високий.

Проект Закону та відповідний аналіз регуляторного впливу розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://mev.gov.ua>. Міністерство енергетики України у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту Закону.

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Всі відстеження результативності проекту Закону будуть здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом аналізу статистичних даних.

Базове відстеження результативності проекту Закону здійснюватиметься протягом року з дня набрання чинності цим проектом Закону.

Повторне відстеження здійснюватиметься не пізніше двох років з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього проекту Закону.

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.

ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	1083,30	2166,60
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень Витрати на внесення змін до інструкцій, приведення у відповідність внутрішньої документації 8 год * 40,46 грн (мінімальна оплата часу за одну годину відповідно до Закону України	323,68	323,68



	«Про державний бюджет на 2023 рік»)		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень Витрати на ознайомлення з проектом регуляторного акта 1 год * 40,46 грн	40,46	40,46
9	РАЗОМ, гривень	1447,44	2530,74
10	Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в заходах	4417	4417
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва на виконання регулювання, гривень	6393342,48	11178278,58

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо	0	0	0

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	1083,30	0	1083,30	2166,60

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів,	324,99	0	324,99	324,99

ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)				
---	--	--	--	--

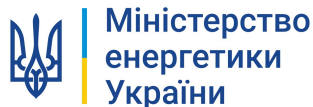
Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

Міністр енергетики України

Герман ГАЛУЩЕНКО

« ____ » _____ 20 __ р.



Повідомлення про оприлюднення проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

Повідомлення про оприлюднення проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії»

Міністерство енергетики України оголошує про опублікування проекту Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» на офіційному вебсайті Міненерго в мережі Інтернет – <https://mev.gov.ua>, розділ «Діяльність», підрозділ «Регуляторні акти».

Проект Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про ринок електричної енергії» щодо врегулювання питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії» розроблено Міністерством енергетики України на виконання абзацу другого підпункту «а» підпункту 4 пункту 1 Плану організації виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загрози в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452, схваленого на засіданні Кабінету Міністрів України 01.09.2021 (протокол № 104).




Основною метою проекту Закону України є посилення контролю і впливу держави за додержанням учасниками ринку електричної енергії (крім споживачів, не віднесених до особливої групи споживачів) вимог нормативно-правових актів в галузі електроенергетики в частині забезпечення надійного (безперервного) та безпечного постачання електричної енергії споживачам.

Зауваження та пропозиції до проекту Закону України приймаються у письмовому вигляді та електронною поштою протягом місяця за адресою:






Міністерство енергетики України, 01601, вул. Хрещатик, 30;

e-mail: aleksandr.zenchenko@mev.gov.ua.

Документи:

1. П  GB
2. П  Міністерство енергетики України
№26/1.1-4.6-576 від 09.01.2024
3. П  Зенченко Г. В. 09.01.2024 12:51
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00

Додаток до аналізу регуляторного впливу.

 Проект Закону	460.85 КБ
 Пояснювальна записка	393.03 КБ
 Порівняльна таблиця	612.87 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	363.39 КБ
 Додаток до аналізу регуляторного впливу	225.86 КБ

Дата публікації 27 грудня 2023, 07:50

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)