**Додаток 2 до листа Американської торгівельної палати в Україні**

**Стосовно законопроекту №4196 «Про ринок електричної енергії*»***

**№16 - \_\_\_\_від \_\_\_\_\_берзеня 2016р.**

**Порівняльна таблиця**

**до проекту Закону «Про ринок електричної енергії України»**

**(реєстраційний № 4196 від 10.03.2016 (надалі – Проект № 4196)**

1. **Текст пропозицій до небалансів для девелоперів сонячних та вітрових електростанцій, та забезпечення підтримки виробників, що використовують відновлювальні джерела енергії.**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| **Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф**   1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за «зеленим» тарифом встановленим відповідно до закону. 2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.   3. З цією метою такі виробники зобов'язані:  1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;  2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом;  3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.  4. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом. | **Стаття 71. Особливості участі у ринку електричної енергії виробників електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф**   1. Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), може бути продана її виробниками за двосторонніми договорами, на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку та на балансуючому ринку за цінами, що склалися на відповідних ринках, або за «зеленим» тарифом встановленим відповідно до закону.   2. Виробники електричної енергії, яким встановлено "зелений" тариф, **та/або** **сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з пунктами 5-7 цієї статті*,*** мають право продати електричну енергію, вироблену на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), за "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього гарантованому покупцю відповідно до цього Закону.  3. З цією метою такі виробники **або сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з пунктами 5-7 цієї статті,** зобов'язані:  1) стати учасником ринку у порядку, визначеному цим Законом;  2) укласти з гарантованим покупцем двосторонній договір за типовою формою договору купівлі-продажу електричної енергії та увійти на підставі цього договору до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом;  3) щодобово подавати гарантованому покупцю свої добові графіки відпуску електричної енергії на наступну добу у порядку та у формі, визначеними у двосторонньому договорі з гарантованим покупцем.  **За бажанням суб'єктів господарювання, які мають намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), гарантований покупець електричної енергії зобов’язаний укласти договір купівлі-продажу електричної енергії у будь - який момент до початку будівництва і введення в експлуатацію відповідних об'єктів електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і встановлення «зеленого» тарифу національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за умови наявності у вказаного суб’єкта господарювання зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об’єкту електроенергетики.**  **Договір купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та суб'єктом господарювання, що здійснює виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) укладається на весь термін експлуатації відповідного об’єкту електроенергетики за умови, що протягом трьох років з дати реєстрації відповідної декларації про початок виконання будівельних робіт або отримання дозволу на виконання будівельних робіт суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) увів в експлуатацію хоча б один об'єкт електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії або чергу будівництва електричної станції (пускового комплексу), щодо яких було укладено договір купівлі-продажу.**  **У цьому випадку суб'єкт господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, надає гарантованому покупцю електричної енергії заяву (у довільній формі), до якої додаються:**   1. **копія документу, що посвідчує право власності чи користування земельною ділянкою, або копія договору суперфіцію для будівництва відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі - відповідної черги будівництва електричної станції (пускового комплексу);** 2. **копія зареєстрованої декларації про початок виконання будівельних робіт або отриманого дозволу на виконання будівельних робіт щодо відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями);** 3. **копія укладеного договору про приєднання відповідного об'єкту електроенергетики для виробництва електроенергії з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж у порядку передбаченому законодавством України.**   **Підставою для відмови в укладенні договору купівлі-продажу електричної енергії може бути лише ненадання документів, передбачених у пунктах 1) - 3) абзацу четвертого частини третьої цієї статті, або надання суб'єктом господарювання недостовірної інформації у цих документах.**  4. За відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії виробників за «зеленим» тарифом від їх добових графіків відпуску електричної енергії виробниками, які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця відповідно до правил функціонування балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом.  **5. Виробники за "зеленим" тарифом мають право на добровільній договірній основі об’єднатися між собою у балансуючі групи у складі балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом за умови дотримання ними типових вимог до балансуючої групи, визначених у правилах ринку.**  **6. У межах балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, сторона відповідальна за баланс балансуючої групи, здійснює купівлю та продаж електричної енергії учасників балансуючої групи в обсягах, обумовлених такими учасниками небалансів електричної енергії, на договірних засадах.**  **7. Сторона, відповідальна за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, які на добровільній договірній основі об’єдналися у балансуючу групу несе відповідальність лише за відхилення сумарного фактичного обсягу відпуску електричної енергії усіх виробників за «зеленим» тарифом та/або інших виробників електроенергії, які входять до такої балансуючої групи, від сумарного добового графіку відпуску електричної енергії усіх таких виробників і відшкодовує вартість врегулювання сумарного небалансу електричної енергії гарантованого покупця всіх учасників такої балансуючої групи.** |

# Текст пропозицій до проекту щодо діяльності гарантованого покупця:

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| 3. З метою обмеження впливу від підтримки виробників за “зеленим” тарифом та теплоелектроцентралей на ціни за електричну енергію для побутових споживачів та малих непобутових споживачів, в Україні з дати початку дії нового ринку електричної енергії запроваджується перехідний період на новому ринку електричної енергії (далі — “перехідний період”) відповідно до положень цього пункту.  Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 січня 2019 року, протягом якого суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) виконують спеціальний обов’язок щодо продажу електричної енергії гарантованому покупцю за регульованими цінами та в обсягах, що встановлюються Регулятором відповідно до вимог цього пункту.  Регулятор щоквартально приймає рішення про визначення обсягів електричної енергії, яку зобов’язані продавати гарантованому покупцю суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), відповідно до методології, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. З дати початку дії нового ринку електричної енергії, такі обсяги електричної енергії повинні відповідати наступним вимогам:  - не перевищувати 75% робочої потужності атомних електростанцій, на яких суб’єктом господарювання здійснюється виробництво електричної енергії;  - не перевищувати кожного року; 40% середньорічного обсягу виробництва електричної енергії суб’єктом господарювання на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) за останні три роки.  Протягом перехідного періоду, Регулятор приймає рішення про поетапне зменшення обсягів електричної енергії, яку зобов’язані продавати гарантованому покупцю суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій).  Регулятор після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства затверджує порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії, що має відповідати принципам прозорості, недискримінаційності, конкурентності та вільної торгівлі на ринку.  З 1 січня 2019 року гарантований покупець отримує компенсацію за куплену у виробників за “зеленим” тарифом електричну енергію та за куплену у теплоелектроцентралей електричну енергію відповідно до ч. 6 ст. 65 цього Закону та пункту 12 цього розділу. | **~~3. З метою обмеження впливу від підтримки виробників за “зеленим” тарифом та теплоелектроцентралей на ціни за електричну енергію для побутових споживачів та малих непобутових споживачів, в Україні з дати початку дії нового ринку електричної енергії запроваджується перехідний період на новому ринку електричної енергії (далі — “перехідний період”) відповідно до положень цього пункту.~~**  **~~Перехідний період запроваджується з дати початку дії нового ринку електричної енергії до 1 січня 2019 року, протягом якого суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) виконують спеціальний обов’язок щодо продажу електричної енергії гарантованому покупцю за регульованими цінами та в обсягах, що встановлюються Регулятором відповідно до вимог цього пункту.~~**  **~~Регулятор щоквартально приймає рішення про визначення обсягів електричної енергії, яку зобов’язані продавати гарантованому покупцю суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), відповідно до методології, що затверджується Регулятором після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. З дати початку дії нового ринку електричної енергії, такі обсяги електричної енергії повинні відповідати наступним вимогам:~~**  **~~- не перевищувати 75% робочої потужності атомних електростанцій, на яких суб’єктом господарювання здійснюється виробництво електричної енергії;~~**  **~~- не перевищувати кожного року 40% середньорічного обсягу виробництва електричної енергії суб’єктом господарювання на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій) за останні три роки.~~**  **~~Протягом перехідного періоду, Регулятор приймає рішення про поетапне зменшення обсягів електричної енергії, яку зобов’язані продавати гарантованому покупцю суб’єкти господарювання, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних та гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій).~~**  **~~Регулятор після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства затверджує порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії, що має відповідати принципам прозорості, недискримінаційності, конкурентності та вільної торгівлі на ринку.~~**  **~~З 1 січня 2019 року гарантований покупець отримує компенсацію за куплену у виробників за “зеленим” тарифом електричну енергію та за куплену у теплоелектроцентралей електричну енергію відповідно до ч. 6 ст. 65 цього Закону та пункту 12 цього розділу.~~** |

1. **Текст пропозицій до проекту щодо послуг загальносуспільного інтересу:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
|  | **Викласти статтю 61 у наступній редакції:** |
| Стаття 61. Захист вразливих споживачів | **Стаття 61. Захист уразливих споживачів** |
| 1. Кабінет Міністрів України встановлює критерії для віднесення споживачів до категорії вразливих.  2. Вразливі споживачі мають право на субсидію для відшкодування витрат за спожиту електричну енергію та іншу адресну допомогу, що надається у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.  Порядок захисту вразливих споживачів має :  1) визначати категорії вразливих споживачів;  2) визначати порядок обліку вразливих споживачів;  3) визначати заходи з моніторингу та державного контролю за належністю до категорії вразливих споживачів;  4) містити спеціальні заходи захисту вразливих споживачів від відключення у певні періоди, спрямовані на задоволення потреб таких споживачів в електричній енергії;  5) передбачати обсяг адресної допомоги для категорій вразливих споживачів.  Адресна допомога надається вразливим споживачам у спосіб, що забезпечує її цільове використання. | **1. Уразливі споживачі мають право на передбачену законодавством підтримку для відшкодування витрат на оплату спожитої електричної енергії та пов’язаних послуг у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.**  **Порядок захисту уразливих споживачів, встановлений Кабінетом Міністрів України, має, зокрема, визначати:**  **порядок обліку уразливих споживачів;**  **порядок її надання та способи контролю цільового використання;**  **спеціальні заходи захисту уразливих споживачів стосовно відключення у період з листопада по березень включно;**  **заходи з моніторингу та державного контролю належності споживачів до категорії уразливих.**  **2. Компенсація витрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованими цінами уразливим споживачам здійснюється за рахунок державних програм соціального захисту у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України.**  **3. Постачання електричної енергії та інших пов’язаних послуг уразливим споживачам здійснює постачальник універсальної послуги відповідно до цього Закону та правил роздрібного ринку**. |
|  |  |
|  | Викласти статті 62 - 64 у наступній редакції |
| Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії | Стаття 62. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії |
| 1. З метою забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії Кабінетом Міністрів України у передбачених цією статтею випадках та на визначений строк можуть покладатись спеціальні обов’язки на учасників ринку (крім споживачів), в обсязі та на умовах, визначених Регулятором на основі цієї статті після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.  2. До спеціальних обов’язків відносяться, зокрема:  - купівля електричної енергії за “зеленим” тарифом із отриманням відповідних компенсаційних платежів;  - виконання функцій постачальника універсальних послуг;  - виконання функцій постачальника “останньої” надії;  - надання допоміжних послуг за встановленою Регулятором ціною, у випадках, передбачених цим Законом.  Для забезпечення загальносуспільних інтересів згідно частини четвертої цієї статті Кабінет Міністрів України та Регулятор можуть покладати інші спеціальні обов’язки з дотриманням норм цієї статті.  3. Спеціальні обов’язки, які покладаються Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути чітко визначеними, прозорими, недискримінаційними та мати тимчасовий характер.  4. Обсяг та умови виконання спеціальних обов’язків, покладених Кабінетом Міністрів України в порядку, передбаченим Регулятором на учасників ринку, мають бути необхідними та пропорційними меті задоволення правомірного загальносуспільного інтересу та такими, що створюють найменші перешкоди для розвитку ринку електричної енергії.  5. До загальносуспільних інтересів, які можуть забезпечуватися Кабінетом Міністрів України через покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку, належать:  1) національна безпека, а також безпека постачання;  2) стабільність, належна якість та доступність енергії, у тому числі для вразливих споживачів;  3) захист навколишнього природного середовища, а також енергоефективність, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів;  4) захист здоров’я, життя та власності населення;  До загальносуспільного інтересу, який може забезпечуватись Регулятором через регулювання цін на ринку електричної енергії, належить стабільне та належне функціонування ринку електричної енергії.  6. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов’язків на учасників ринку має визначати:  1) загальносуспільний інтерес для забезпечення якого на учасників ринку покладаються спеціальні обов’язки;  2) обсяг спеціальних обов’язків;  3) коло учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки;  4) обсяг прав учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки, необхідних для виконання таких обов’язків;  5) категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов’язки;  6) територію та строк (термін) виконання спеціальних обов’язків;  7) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається учасникам ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки, з урахуванням положення частини восьмої цієї статті.  7. Вибір учасника або учасників ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки Кабінетом Міністрів України відповідно до частини першої цієї статті, здійснюється у прозорий і недискримінаційний спосіб на підставі критеріїв, затверджених Кабінетом Міністрів України, та не має створювати перешкод для реалізації прав споживачів на вільний вибір електропостачальника.  8. Умови виконання спеціальних обов’язків мають забезпечувати покриття економічно-обгрунтованих витрат учасника ринку від виконання таких обов’язків відповідно до порядку.  9. Покладення спеціальних обов’язків Кабінетом Міністрів України стосовно безпеки постачання, захисту навколишнього природного середовища, враховуючи енергоефективність та управління попитом, збільшення частки енергії з альтернативних джерел та зменшення викидів парникових газів, може здійснюватись на довгостроковий період.  10. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства інформацію про заходи, вжиті на виконання цієї статті, зокрема щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку електричної енергії України та на ринку електричної енергії Енергетичного Співтовариства.  Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, раз на два роки. | **1. Загальносуспільним інтересом в сфері електроенергетики України є узагальнені приватні, суспільні, галузеві та державні інтереси, без задоволення яких неможливо реалізувати інтереси людини, суспільства, держави та забезпечити сталий довгостроковий розвиток енергетичної галузі та конкурентоспроможність національної економіки України.**  **До загальносуспільних інтересів в сфері електроенергетики України належать:**  **1) захист національної безпеки від загроз національним інтересам у сферах енергетики та енергозбереження, функціонування природних монополій;**  **2) забезпечення довгострокової спроможності об’єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;**  **3) надійність та безпека постачання електричної енергії, забезпечення належної якості електричної енергії та гарантування можливості її отримання для всіх категорій споживачів;**  **4) захист навколишнього середовища, включаючи ефективність використання електричної енергії, збільшення частки виробництва електричної енергії, з використанням відновлювальних джерел енергії та комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.**  **2. На ринку електричної енергії надаються та придбаваються наступні послуги загальносуспільного інтересу:**  **виконання функцій постачальника універсальної послуги – обов’язкове здійснення суб’єктом ринку діяльності із постачання електричної енергії визначеним законодавством категоріям споживачів на визначеній території за регульованими цінами;**  **виконання функцій постачальника «останньої надії» – обов’язкове здійснення суб’єктом ринку діяльності із забезпечення безперервності постачання та доступності електричної енергії для всіх споживачів на визначеній території протягом обмеженого строку за регульованими цінами;**  **послуга із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел – обов’язкова діяльність суб’єкта ринку із забезпечення захисту навколишнього середовища шляхом стимулювання збільшення виробництва електричної енергії з використанням відновлювальних джерел енергії;**  **послуга із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії – обов’язкова діяльність суб’єкта ринку із забезпечення захисту навколишнього середовища шляхом стимулювання збільшення частки комбінованого виробництва електричної та теплової енергії та підвищення ефективності її виробництва.**  **послуга із забезпечення потреб об’єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючої потужності (послуга із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності) - обов’язкова діяльність суб’єкта ринку із забезпечення довгострокової спроможності об’єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;**  **послуга із виконання вимог Національного плану.**  **3. Постачальники послуг загальносуспільного інтересу визначаються Регулятором у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.**  **Обов’язкове надання та придбання послуг загальносуспільного інтересу є умовою здійснення діяльності на ринку електричної енергії для визначених цим Законом суб’єктів ринку.**  **4. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу:**  **мають бути публічно доступними, чітко визначеними, недискримінаційними та такими, що заздалегідь не передбачають неможливість їх виконання;**  **не повинні обмежувати електропостачальників, створених у відповідності до законодавства інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, у праві на здійснення постачання електричної енергії споживачам України;**  **не можуть покладатися на споживачів;**  **не мають створювати обмежень для розвитку конкуренції на ринку електричної енергії.**  **5. Умови надання та/або придбання універсальних та інших послуг загальносуспільного інтересу мають визначати:**  **1) загальносуспільний інтерес в процесі функціонування ринку електричної енергії, для забезпечення якого на суб’єктів ринку покладаються спеціальні обов’язки;**  **2) зміст та обсяг спеціальних обов’язків;**  **3) права суб’єктів ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки;**  **4) суб’єктів ринку, у тому числі категорії споживачів, яких стосуються спеціальні обов’язки;**  **5) територію та строк виконання спеціальних обов’язків;**  **6) джерела фінансування та порядок визначення компенсації, що надається суб’єктам ринку, на яких покладаються спеціальні обов’язки.**  **6. Послуга виконання функцій постачальника універсальної послуги надається виключно постачальниками електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.**  **7. Послуга виконання функцій електропостачальника «останньої надії» надається виключно постачальниками електричної енергії, визначеними відповідно до цього Закону.**  **8. Регулятор має інформувати Кабінет Міністрів України та Секретаріат Енергетичного Співтовариства про заходи, щодо впровадження послуг загальносуспільного інтересу.** |
|  |  |
| Стаття 63. Універсальні послуги | Стаття 63. Постачальник універсальної послуги |
| 1. Універсальні послуги надаються виключно побутовим та малим непобутовим споживачам.  2. Призначення постачальника універсальних послуг здійснюється рішенням Кабінету Міністрів України, за результатами конкурсу, організованого у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.  Якщо конкурс не відбувся, Кабінет Міністрів України, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, може покласти на будь-якого електропостачальника, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям, обов’язки щодо надання універсальних послуг.  Межі території діяльності постачальника універсальних послуг встановлюються Кабінетом Міністрів України. В межах території діяльності одного постачальника універсальних послуг не допускається діяльність інших постачальників універсальних послуг.  Побутові та малі непобутові споживачі мають право на отримання універсальних послуг на недискримінаційних засадах  3. Порядок призначення постачальника універсальних послуг має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.  4. Постачальник універсальних послуг має постачати електричну енергію споживачам за економічно-обґрунтованими, прозорими та недискримінаційними цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. Ціни постачальника універсальних послуг підлягають затвердженню Регулятором.  Постачальник універсальних послуг має оприлюднювати ціни на універсальні послуги не пізніше, ніж за п'ятнадцять днів до їх застосування.  5. Якщо універсальні послуги не можуть бути реалізованими на ринкових засадах, ціни на такі послуги встановлюються Регулятором. Регульовані ціни на універсальні послуги мають відображати витрати та бути економічно-обгрунтованими.  6. Рішення Регулятора про запровадження регульованих цін на універсальні послуги має бути обґрунтованим.  7. Регулятор має щорічно здійснювати перегляд цін на універсальні послуги та визначати потребу їхнього подальшого регулювання для певних категорій споживачів. Регулятор має надавати відповідну інформацію Секретаріату Енергетичного Співтовариства.  8. При запровадженні регулювання цін на універсальні послуги Регулятор має затвердити графік поетапної відмови від регульованих цін.  9. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам та на умовах типового договору постачання унверсальних послуг, що затверджується Регулятором.  10. Крім обов’язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник універсальних послуг зобов’язаний:  1) інформувати споживачів про їхнє право отримувати універсальні послуги та умови отримання послуг;  2) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку;  3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з надання універсальних послуг;  4) купувати електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об'єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт за "зеленим" тарифом в обсязі та на умовах, визначених законодавством. | **1. Відповідно до положень цього Закону, постачальник універсальної послуги призначається з метою надання визначеним категоріям споживачів універсальної послуги з електропостачання за регульованими цінами.**  **2. Постачальник універсальної послуги здійснює діяльність з електропостачання на закріпленій території.**  **3. Межі території діяльності постачальника універсальної послуги встановлюються Регулятором. В межах території діяльності одного постачальника універсальної послуги не допускається діяльність інших постачальників універсальної послуги.**  4. Постачання електричної енергії визначеним категоріям споживачів за регульованими цінами здійснюється постачальником універсальної послуги на умовах типового договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами, що затверджується Регулятором.  **5. Постачальник універсальної послуги не має права відмовити споживачу, який відповідає визначеній категорії споживачів електричної енергії та знаходиться на території здійснення його діяльності, в укладенні договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами.**  **6. Права та обов’язки постачальників універсальної послуги визначаються статтею 57 цього Закону, умовами та правилами здійснення діяльності постачальником універсальної послуги, правилами роздрібного ринку електричної енергії ринку та договорами укладеними постачальником універсальної послуги із суб’єктами ринку. Крім цього, постачальники універсальної послуги мають наступні права:**  **отримувати компенсацію витрат від надання універсальних послуг уразливим споживачам відповідно до законодавства у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України;**  **отримувати компенсацію витрат від купівлі за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об’єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за рахунок надання оператору системи передачі послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел;**  **припиняти або обмежувати постачання електричної енергії уразливим споживачам при недотриманні ними умов договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами, в частині оплати електричної енергії;**  **здійснювати постачання електричної енергії за регульованими цінами на закріпленій території та постачання електричної енергії за договірними цінами на будь-якій території, за умови ведення окремого обліку з кожного виду діяльності з постачання електричної енергії.**  **7. Постачальник універсальної послуги не має права здійснювати перехресне субсидіювання між діяльністю з постачання електричної енергії за регульованими цінами та іншими видами діяльності.**  **8. Регульована ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам, визначається постачальником універсальної послуги відповідно до методики, затвердженої Регулятором.**  **Регульована ціна, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам має включати, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, вартість послуг оператора системи передачі, оператора системи розподілу, тариф на послуги постачальника універсальної послуги та інші обґрунтовані витрати, необхідні для забезпечення виконання ним функцій постачальника універсальної послуги.**  **Тариф на послуги постачальника універсальної послуги регулюється відповідно до затвердженої Регулятором методики. При встановленні тарифу на послуги постачальника універсальної послуги повинні бути враховані економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи та ризиками від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за регульованими цінами, в тому числі враховувати відповідну норму прибутку.**  **9. Постачальник універсальної послуги має створити та зберігати реєстр уразливих споживачів, яким він здійснює та здійснював електропостачання за регульованими цінами.**  **Реєстр соціально уразливих споживачів має містити ім’я та прізвище уразливого споживача, його ідентифікаційний код, адресу, за якою здійснюється постачання електричної енергії, порядковий номер у реєстрі, тип допомоги, яка йому надається відповідно до статусу уразливого споживача.** |
|  |  |
| Стаття 64. Постачальник "останньої надії" | Стаття 64. Постачальник "останньої надії" |
| 1. Постачальник “останньої надії” має надавати послуги з постачання у таких випадках:  1) банкрутство, ліквідація попереднього електропостачальника;  2) завершення строку дії ліцензії, зупинення або анулювання ліцензії з постачання електричної енергії споживачам попереднього електропостачальника;  3) невиконання попереднім електропостачальником ліцензійних умов з постачання електричної енергії споживачам;  4) необрання споживачем електропостачальника, зокрема — після розірвання договору з попереднім електропостачальником;  5) у інших випадках, передбачених правилами постачання електричної енергії споживачам.  2. Визначення постачальника “останньої надії” здійснюється рішенням Регулятора за результатами конкурсу, організованого у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.  Якщо конкурс не відбувся, Регулятор, з метою забезпечення загальносуспільних інтересів, може покласти на будь-якого електропостачальника, який відповідає кваліфікаційним вимогам та критеріям, спеціальні обов’язки щодо виконання функцій постачальника “останньої надії”.  Межі території діяльності постачальника “останньої надії” встановлюються Регулятором. В межах території діяльності одного постачальника “останньої надії” не допускається діяльність інших постачальників “останньої надії”.  3. Порядок визначення постачальника “останньої надії” має містити, зокрема, перелік кваліфікаційних вимог до електропостачальників та критерії, за якими здійснюється визначення переможця.  4. Постачальник “останньої надії” призначається на строк до трьох років.  5. Постачальник “останньої надії” зобов’язаний постачати електричну енергію споживачам за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором.  Вартість послуг постачальника “останньої надії” визначається за результатами конкурсу або встановлюється Регулятором у випадку, якщо конкурс не відбувся.  Ціни, за якими здійснюється постачання електричної енергії постачальником “останньої надії”, мають враховувати економічно обґрунтовані витрати, що пов’язані з особливим режимом роботи та ризиками від здійснення діяльності постачальника “останньої надії”, а також норму прибутку з урахуванням особливостей діяльності такого електропостачальника, і не мають перешкоджати конкуренції на ринку електричної енергії.  6. Постачальник “останньої надії” здійснює постачання у порядку, визначеному правилами постачання електричної енергії споживачам та на умовах типового договору постачання постачальником “останньої надії”, що затверджується Регулятором.  7. Електропостачальник, неспроможний постачати електроенергію, має повідомити про дату припинення постачання електроенергії постачальника “останньої надії”, споживачів, Регулятора, оператора системи передачі та оператора системи розподілу.  8. Постачальник “останньої надії” автоматично здійснює постачання з моменту припинення постачання електроенергії попереднім електропостачальником. Договір постачання між постачальником “останньої надії” і споживачем вважається укладеним з моменту початку фактичного постачання такому споживачу.  9. Постачальник “останньої надії” постачає електричну енергію споживачу протягом строку, який не може перевищувати дев’яносто днів. Після завершення зазначеного періоду постачальник “останньої надії” припиняє електропостачання споживачу.  10. Порядок заміни електропостачальника на постачальника “останньої надії” визначається правилами постачання електричної енергії споживачам.  11. Постачальник “останньої надії” має повідомити споживачу про умови постачання, ціни на електроенергію, а також право вибору електропостачальника. Постачальник “останньої надії” зобов’язаний оприлюднити зазначену інформацію на своєму веб- сайті.  12. Крім обов’язків, визначених статтею 57 цього Закону, постачальник “останньої надії” зобов’язаний:  1) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених цією статтею, до моменту обрання споживачами електропостачальника, але впродовж терміну, що не перевищує дев’яносто днів;  2) інформувати споживачів щодо умов постачання електричної енергії постачальником “останньої надії” у визначеному законодавством порядку.  3) вести окремий облік витрат та доходів від господарської діяльності з постачання “останньої надії”.  13. Постачальник “останньої надії” готує та оприлюднює на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника “останньої надії”, який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника “останньої надії”, загальний обсяг поставленої електричної енергії та середню тривалість постачання. | **1. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання електричної енергії споживачам виключно у випадках та порядку, передбаченому правилами роздрібного ринку та цим Законом.**  **2. Функції постачальника «останньої надії» виконується постачальником універсальної послуги на територій здійснення діяльності з постачання універсальної послуги.**  **3. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється споживачу у випадках, порядку та на умовах, визначених правилами роздрібного ринку та договором про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».**  **4. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється на умовах типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», що затверджується Регулятором.**  **Договір про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» є публічним та підлягає оприлюдненню на офіційному веб-сайті постачальника «останньої надії».**  **Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним із моменту початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.**  **5. Постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» здійснюється протягом строку, необхідного споживачу для укладення договору постачання електричної енергії з іншим електропостачальником, але не быльше 60 діб.**  **6. Постачальник «останньої надії» зобов’язаний припинити постачання електричної енергії споживачу у випадку настання однієї із подій:**  **1) здійснення постачання електричної енергії споживачу іншим електропостачальником на підставі укладеного ними договору постачання електричної енергії та у відповідності до правил роздрібного ринку електричної енергії;**  **2) спливу визначеного цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».**  **Постачальник «останньої надії» має право припинити постачання електричної енергії до спливу визначеного цим Законом строку постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» у випадку невиконання таким споживачем умов договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» щодо повної та своєчасної оплати споживачем вартості електричної енергії.**  **7. Регульована ціна електричної енергії, за якою постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачам, визначається постачальником «останньої надії» відповідно до методики, затвердженої Регулятором.**  **Така ціна не повинна обмежувати конкуренцію на роздрібному ринку електричної енергії і має включати, зокрема, ціну купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, вартість послуг оператора системи передачі, оператора систем розподілу, тариф на послуги постачальника «останньої надії» та інші обґрунтовані витрати, необхідні для забезпечення виконання постачальником «останньої надії» своїх функцій з постачання електричної енергії.**  **Тариф на послуги з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» регулюється відповідно до затвердженої Регулятором методики. При встановленні тарифу на послуги з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» повинні бути враховані економічно обґрунтовані витрати, що пов'язані з особливим режимом роботи та ризиками від здійснення діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», в тому числі враховувати відповідну норму прибутку.**  **8. Постачальник «останньої надії» зобов’язаний оприлюднювати в строки та у порядку, визначені у правилах роздрібного ринку ціни на електричну енергію, за якими буде здійснюватись постачання «останньої надії» споживачам, а також інформацію щодо права споживачів обрати інших електропостачальників.**  **9. Постачальник «останньої надії» має забезпечити ведення окремого обліку діяльності з виконання функцій постачальника «останньої надії».**  **10. Постачальник «останньої надії» готує та розміщує на своєму веб-сайті щорічний звіт про господарську діяльність постачальника «останньої надії», який має містити інформацію про кількість споживачів постачальника «останньої надії», загальний обсяг електричної енергії, який був поставлений таким електропостачальником, а також середню тривалість такого постачання.** |

1. **Текст пропозицій до проекту щодо реконструкції та конкурсних процедур генеруючої потужності**:

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| **Стаття 1. Визначення термінів** |  |
| 1. У цьому законі терміни вживаються в такому значенні: |  |
| **Відсутній** | **Національний План скорочення викидів від великих спалювальних установок (Національний план) – нормативно-правовий документ України, затверджений уповноваженим органом влади, з метою виконання умов Договору про створення Енергетичного співтовариства та його додатків (вимога щодо відповідності Директиві 2001/80/EС про обмеження викидів деяких забруднюючих речовин в повітря від великих спалювальних установок), а також положень Угоди про асоціацію з ЄС в частині виконання вимог Директиви 2010/75/EU про промислові викиди.** |
| **Стаття 7** |  |
| Після пункту 6 доповнити новим пунктом 7 такого змісту. | **7. Методика (порядок) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії має враховувати витрати оператора системи передачі пов’язані із придбанням послуг із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності та виконанням спеціальних обов’язків щодо придбання послуги із виконання вимог Національного Плану.** |
| Пункт 7 вважати пунктом 8. | 8. Методики (порядки) встановлення (формування) цін та тарифів на ринку електричної енергії, що регулюються державою (зокрема, плата за приєднання), затверджуються Регулятором не менш як за 30 днів до дати, з якої починають застосовуватися ціни та тарифи (зокрема, плата за приєднання), визначені відповідно до таких методик (порядків). |
| **Стаття 62 (у новій редакції, див. вище)** | **Статтю 62 доповнити пунктом наступного змісту:** |
|  | 2. На ринку електричної енергії надаються та придбаваються наступні послуги загальносуспільного інтересу: **послуга із забезпечення потреб об’єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючої потужності (послуга із забезпечення резервів нової та/або реконструйованої генеруючої потужності) - обов’язкова діяльність суб’єкта ринку із забезпечення довгострокової спроможності об’єднаної енергетичної системи України задовольнити обґрунтований попит на електричну енергію;**  **послуга із виконання вимог Національного Плану.** |
|  | **Викласти статті 28 та 29 у наступній редакції:** |
| Стаття 28. Порядок отримання права на будівництво нових генеруючих потужностей | Стаття 28. Процедура санкціонування щодо нових потужностей |
| 1. Будівництво нових генеруючих потужностей здійснюється відповідно до законодавства про регулювання містобудівної діяльності.  2. Для набуття права на будівництво нових генеруючих потужностей при розробці проектної документації мають бути дотримані вимоги щодо:  1) безпеки та надійності енергосистеми, установок і допоміжного устаткування;  2) захисту здоров'я та безпеки населення;  3) охорони навколишнього природного середовища;  4) використання землі і вибору майданчика;  5) використання земель відповідного цільового призначення;  6) енергоефективності;  7) типу первинних джерел енергії (палива);  8) технічних, економічних та фінансових можливостей;  9) дотримання виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів та/або положень про захист прав споживачів;  10) впливу генеруючих потужностей на розвиток виробництва електричної енергії з відновлювальних джерел енергії;  11) впливу генеруючих потужностей на скорочення викидів парникових газів.  3. Отримання права на будівництво малої розподіленої генерації здійснюється за процедурою, яка, відповідно до критеріїв, визначених у законодавстві у сфері містобудівної діяльності, враховує особливості малої розподіленої генерації, пов’язані з незначною величиною встановленої потужності .  4. Процедура отримання права на будівництво генеруючих потужностей оприлюднюється на офіційному сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.  5. Дія цієї статті не поширюється на будівництво атомних електростанцій, яке здійснюється відповідно до Закону України «Про порядок прийняття рішень про розміщення, проектування, будівництво ядерних установок і об’єктів, призначених для поводження з радіоактивними відходами, які мають загальнодержавне значення» та Закону України "Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку". | **1. Проектування, процедура отримання права на будівництво, будівництво (нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення) електростанцій та інших об'єктів електроенергетики здійснюються відповідно до законодавства у сфері містобудівної діяльності.**  **2. Для набуття права на будівництво об’єктів енергетики при розробці проектної документації мають бути враховані наступні аспекти:**  **- безпека роботи об’єднаної енергетичної системи України та електроустановок підключених до неї;**  **- захист здоров'я та безпеки населення;**  **- охорона навколишнього середовища;**  **- використання землі і вибір майданчика;**  **- використання земель комунальної та державної власності;**  **- використання енергоефективних технологій;**  **- тип первинних джерел енергії;**  **- використання електростанцією відновлювальних джерел енергії;**  **- рівень концентрації викидів забруднюючих речовин у навколишнє середовище.**  **3. Отримання права на будівництво розподіленої генерації здійснюється за процедурою, яка, відповідно до критеріїв визначених у законодавстві у сфері містобудівної діяльності, враховує обмежений розмір та вплив децентралізованих та/або малих розподілених електростанції.**  **4. Процедура отримання права на будівництво електростанції оприлюднюється на офіційному сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики в електроенергетичному комплексі.**  **5. Оснащення об'єктів електроенергетики ліцензіатами, ціни (тарифи) на відповідні послуги (товари) яких регулюються Регулятором, здійснюється на конкурентних засадах.**  **6. Фінансування капітального будівництва, реконструкції та обслуговування об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей, провадиться за рахунок замовників (власників) та користувачів цих об'єктів.**  **7. Розвиток електричних мереж, які перебувають у власності або користуванні оператора системи передачі або операторів систем розподілу, передбачається інвестиційними програмами, схваленими Регулятором, та фінансується за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу або розподіл електричної енергії, оплати вартості послуг з приєднання, банківських кредитів, коштів, залучених з інших джерел, не заборонених законодавством. Розвиток електричних мереж оператора системи передачі та операторів систем розподілу має узгоджуватися з планами забудови відповідної території.**  **8. Технічні умови на приєднання є невід’ємним додатком договору про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Порядок розробки проектної документації на приєднання, її узгодження визначається кодексом електричних мереж. Строк дії технічних умов на приєднання визначається договором про приєднання електроустановок замовника до електричних мереж.**  **9. У разі спорудження або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури роботи з перенесення повітряних і підземних електричних мереж, теплових мереж та інших об'єктів електроенергетики виконуються власником цих об'єктів електроенергетики за рахунок замовників будівництва або реконструкції будівель, доріг, мостів, інших об'єктів архітектури відповідно до процедури визначеної у Кодексі електричних мереж та згідно із затвердженою проектно-кошторисною документацію.**  **10. Приєднання електроустановок замовників до електричних мереж власників, які не є оператором системи передачі або оператором системи розподілу, здійснюється на умовах і в порядку, що передбачені цим Законом та Кодексом електричних мереж.**  **11. Створення (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) магістральних (міждержавних) електричних мереж здійснюється відповідно до плану розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років за рахунок інвестицій оператора магістральних мереж або за рахунок інвестицій фізичної чи юридичної особи, що не є пов'язаною прямо або опосередковано відносинами контролю з оператором магістральних мереж.** |
|  |  |
| Стаття 29. Конкурсні процедури на будівництво нової генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом | Стаття 29. Конкурсні процедури щодо забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом. |
| 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 нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом.  Величина необхідної генеруючої потужності визначається на основі індикативного плану розвитку генеруючих потужностей з точки зору їх достатності за результатами здійснення моніторингу безпеки постачання.  ~~2. Рішення про проведення конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом приймається 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 нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом повинні враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.  4. Інформація та умови проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом оприлюднюється на сайті Секретаріату Енергетичного Співтовариства не пізніше ніж за шість (6) місяців до дати 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 проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, в тому числі стимули, які передбачаються конкурсом.  6. У якості стимулів можуть застосовуватися, зокрема:  - плата за послугу із забезпечення додаткової нової генеруючої потужності;  - фіскальні стимули в установленому законодавством порядку;  - спрощення процедури відведення земельної ділянки/виділення майданчика;  - забезпечення пільгових умов кредитування  - застосування механізмів державно-приватного партнерства.  У разі застосування у якості стимулу платежу за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності, придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.  Платежі за послугу із забезпечення нової генеруючої потужності здійснюються оператором системи передачі після введення в експлуатацію нових генеруючих потужностей протягом періоду, визначеного умовами конкурсу, але не більше десяти років.  7. У конкурсі на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом можуть приймати участь виробники, які пропонують збільшення потужності існуючих генеруючих блоків, за умови, що потреби у додатковій потужності таким чином будуть задоволені.  8. Порядок проведення конкурсів на будівництво нової генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України, та має, зокрема, включати:  - порядок ініціювання конкурсу;  - процедури проведення конкурсу;  - перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;  - вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;  - порядок вибору та застосування стимулів;  - порядок розрахунку компенсаційного платежу;  - порядок формування конкурсної комісії. 9. Моніторинг виконання інвестором зобов'язань щодо забезпечення додаткової генеруючої потужності, визначених за результатами конкурсу, здійснюється центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику з енергетичного нагляду у сфері електроенергетики. 10. Надання стимулів при проведенні конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності має відповідати Закону України “Про державну допомогу суб’єктам господарювання” та має бути погоджене Антимонопольним комітетом України. | **1. Забезпечення будівництва (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) генеруючих потужностей з метою забезпечення потреб об'єднаної енергетичної системи України у резервах генеруючих потужностей та надійного постачання електричної енергії здійснюється інвестором.**  **2. Потреби у резервах відповідної генеруючої потужності та механізми організації фінансування їх будівництва (нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення) на довгостроковий період визначаються планом розвитку об'єднаної енергетичної системи України на наступні десять років.**  3. 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 нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом.  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.  4. Умови проведення конкурсів на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом повинні враховувати вимоги щодо охорони навколишнього природного середовища та потребу в заохоченні інновацій.  5. Інформація та умови проведення конкурсів щодо забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом оприлюднюється на сайті Секретаріату Енергетичного Співтовариства та на офіційному веб-сайті оператора системи передачі не пізніше ніж за шість місяців до дати завершення подання конкурсних пропозицій. Конкурсна документація має бути доступною будь-якій зацікавленій особі.  6. Конкурсна документація має містити детальний опис умов договору, процедури, яких повинні дотримуватися всі учасники конкурсу, а також вичерпний перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця, в тому числі стимули, які передбачаються конкурсом.  7. У якості стимулів можуть застосовуватися, зокрема:  плата за послугу із забезпечення додаткової нової та/або реконструйованої діючої генеруючої потужності;  - надання податкових пільг, відстрочення або розстрочення сплати податків, зборів чи інших обов’язкових платежів;  - спрощення процедури відведення земельної ділянки/виділення майданчика для будівництва нової генеруючої потужності;  - забезпечення пільгових умов кредитування;  - застосування механізмів державно-приватного партнерства.  У разі застосування у якості стимулу плати за послугу із забезпечення нової та/або реконструйованої діючої генеруючої потужності, придбання такої послуги здійснюється оператором системи передачі.  Плата за послугу із забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності та виконання заходів управління попитом здійснюється оператором системи передачі з моменту початку будівництва та/або реконструкції діючих генеруючих потужностей поетапно у відповідності до укладеного договору на будівництво нових та/або реконструкцію діючих генеруючих потужностей та протягом періоду, визначеного умовами конкурсу, але не більше десяти років.  8. У конкурсі на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом можуть приймати участь виробники, які пропонують збільшення потужності існуючих генеруючих блоків, за умови, що потреби у додатковій потужності таким чином будуть задоволені.  9. Порядок проведення конкурсів на будівництво нової та/або реконструкцію діючої генеруючої потужності та на виконання заходів з управління попитом затверджується Кабінетом Міністрів України, та має, зокрема, включати:  - порядок ініціювання конкурсу;  - процедури проведення конкурсу;  - перелік критеріїв, за якими проводиться відбір учасників конкурсу та визначення переможця;  - вимоги до мінімальної та максимальної величини пропозиції додаткової потужності;  **~~- порядок вибору та застосування відповідного стимулу;~~**  - порядок розрахунку платежів (у разі застосування);  - порядок формування конкурсної комісії.  10. Моніторинг виконання інвестором зобов’язань щодо забезпечення додаткової нової **та/або реконструйованої діючої** генеруючої потужності, визначеної за результатами конкурсу, здійснюється **оператором системи передачі**.  11. Надання стимулів при проведенні конкурсу на будівництво нової генеруючої потужності має відповідати Закону України “Про державну допомогу суб’єктам господарювання” та має бути погоджене Антимонопольним комітетом України. |

1. **Текст пропозицій до проекту щодо роздрібного ринку:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| Стаття 1. Визначення термінів | **Стаття 1. Визначення термінів** |
| **Норма відсутня у проекті Закону** | **роздрібний ринок електричної енергії - система відносин, які виникають між електропостачальником та споживачем електричної енергії, а також електророзподільним підприємством у процесі постачання електричної енергії;** |
| Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії | **Стаття 2. Правові основи функціонування ринку електричної енергії** |
|  | **5. Правила роздрібного ринку, зокрема, передбачають, зокрема, загальні умови постачання електричної енергії споживачам, права, обов’язки та систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку, процедуру заміни споживачем постачальника електричної енергії, процедуру розгляду скарг споживачів, особливості постачання електричної енергії постачальником «універсальної послуги» «останньої надії».** |
|  |  |
| **Стаття 72. Роздрібний ринок** | Стаття 72. Роздрібний ринок електричної енергії |
| 1. Роздрібний ринок є системою відносин, що виникають під час постачання електричної енергії споживачам.  2. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється електропостачальником за відповідним договором постачання електричної енергії споживачу, укладеним відповідно до правил постачання електричної енергії споживачам.  3. Передача та розподіл електричної енергії, яка постачається споживачам, здійснюють оператор системи передачі та оператори системи розподілу відповідно до умов укладених договорів згідно кодексу системи передачі, кодексу систем розподілу та правил постачання електричної енергії споживачам.  4. . Оператор системи передачі та оператори систем розподілу забезпечують якість електричної енергії відповідно до укладених договорів.  Споживач (власник електричних мереж, які використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, у тому числі побутовим) зобов’язаний укласти з оператором системи розподілу, на території ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, договір про спільне використання технологічних електричних мереж.  5. Споживач отримує електричну енергію на межі балансової належності його мереж.  6. Споживач сплачує за поставлену йому електричну енергії та інші платежі згідно умов відповідного договору постачання, укладеного з електропостачальником. | **1. Роздрібний ринок електричної енергії функціонує для задоволення потреб споживачів в електричній енергії та пов’язаних з цим послуг.**  **Учасниками роздрібного ринку електричної енергії є споживачі та електропостачальники.**  **Оператор системи передачі є учасником роздрібного ринку електричної енергії в частині надання споживачам послуг з передачі електричної енергії.**  **Оператори систем розподілу є учасниками роздрібного ринку електричної енергії в частині надання електропостачальникам та споживачам послуг з розподілу та/або користування потужністю, постачальника послуг комерційного обліку на роздрібному ринку.**  **2. Відносини між учасниками роздрібного ринку регулюються правилами роздрібного ринку та договорами між учасниками роздрібного ринку.**  **3. Правила роздрібного ринку погоджуються Антимонопольним комітетом України та затверджуються Регулятором.**  **Правила роздрібного ринку оприлюднюються на сайті Регулятора, а також на веб-сайтах електропостачальників.**  **4. На роздрібному ринку електричної енергії продаж споживачам електричної енергії здійснюється електропостачальниками за договірними цінами відповідно до договору про постачання електричної енергії.**  **На роздрібному ринку електричної енергії надання споживачам послуг, пов’язаних із постачанням електричної енергії, може здійснюватись електропостачальниками та/або операторами систем розподілу за договірними цінами та/або тарифами, згідно із відповідними договорами.**  **Постачання електричної енергії окремим категоріям споживачів, визначеним цим Законом, здійснюється постачальниками універсальної послуги, на яких покладені спеціальні обов'язки постачання універсальної послуги, відповідно до договору про постачання електричної енергії за регульованими цінами.**  **У випадку ліквідації, скасування реєстрації як суб’єкта ринку або банкрутства електропостачальника, в тому числі постачальника універсальної послуги, на період зміни електропостачальника та на обмежений період часу, постачання електричної енергії споживачам здійснюється електропостачальниками «останньої надії» за регульованими цінами відповідно до договору про надання послуги постачання «останньої надії».**  **5. Усі споживачі мають право вільно обирати електропостачальників.**  **6. Зміна споживачем електропостачальника здійснюється за заявою споживача у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку.**  **Електропостачальник не має права стягувати зі споживача плату або вимагати будь-яку іншу фінансову компенсацію у зв’язку із зміною електропостачальника (крім випадків, коли така плата або компенсація прямо передбачена договором постачання електричної енергії зі споживачем електричної енергії, який не є побутовим споживачем).**  **Діючий електропостачальник не має права встановлювати умови для припинення договору про постачання електричної енергії, які б обмежували право споживача на зміну електропостачальника.**  **За умови виконання споживачем своїх зобов’язань за договором про постачання електричної енергії:**  **1) зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена у термін не більше трьох тижнів з дня повідомлення таким споживачем про намір змінити електропостачальника за умови дотримання положень правил роздрібного ринку щодо зміни електропостачальника;**  **2) до припинення договору про постачання електричної енергії діючий електропостачальник зобов’язаний забезпечити постачання електричної енергії споживачу на умовах чинного договору.**  **Зміна постачальника універсальної послуги здійснюється у порядку, затвердженому Кабінетом Міністрів України.**  **Врегулювання спорів, що виникають через скарги споживача електричної енергії чи електропостачальника щодо застосування порядку зміни електропостачальника, здійснюється Регулятором відповідно до затвердженого ним порядку.**  **Наявність спору між діючим електропостачальником і споживачем електричної енергії, який заявив про намір змінити електропостачальника, не є підставою для обмеження постачання електричної енергії за договором із новим електропостачальником.**  **Регулятор здійснює моніторинг застосування учасниками роздрібного ринку положень порядку зміни електропостачальника.**  **7. Договір про постачання електричної енергії, за яким електропостачальник здійснює продаж електричної енергії споживачу електричної енергії, має, зокрема, визначати:**  **1) найменування і місцезнаходження електропостачальника;**  **2) перелік послуг, що надаються електропостачальником;**  **3) ціна або способи визначення ціни;**  **4) порядок та способи розрахунків;**  **5) перелік точок продажу електричної енергії;**  **6) види компенсації та механізм відшкодування, які застосовуються за умов недотримання рівня якості послуг, передбачених договором;**  **7) джерела, за допомогою яких може бути отримана поточна інформація про діючі ціни і витрати на обслуговування;**  **8) способи повідомлення про зміни цін та інших умов поставок електроенергії;**  **9) термін дії договору, умови його поновлення та припинення;**  **10) параметри якості електричної енергії та показники якості послуг з постачання електричної енергії;**  **11) порядок організації комерційного обліку електричної енергії та надання даних комерційного обліку електричної енергії;**  **12) методи ініціювання процедур вирішення спорів;**  **13) умови припинення, пролонгації та розірвання договору, в тому числі в односторонньому порядку, сторонами договору;**  **14) порядок компенсації вартості небалансів електричної енергії;**  **15) порядок врегулювання відносин між електропостачальником та споживачем у випадках тимчасового призупинення постачання електричної енергії або неможливості виконання зобов’язань за договором;**  **16) інші умови в залежності від специфіки та виду послуг, що надаються електропостачальником.**  **Положення договору про постачання електричної енергії повинні включати права і обов'язки споживача в чіткій і зрозумілій формі.**  **Інформація про умови договору постачання електричної енергії повинна надаватися споживачам заздалегідь, але в будь-якому випадку до укладення договору постачання електричної енергії. Положення та умови договору постачання електричної енергії повинні бути викладені в чіткій і зрозумілій формі і не включати в себе положення, що перешкоджають споживачам в реалізації своїх прав.**  **8. Споживачі, окрім побутових споживачів, мають право укладати більше одного договору про постачання електричної енергії на той самий період постачання електричної енергії.** |
|  | **Також слід зробити редакційні правки:**  **- замінити по тексту «правила постачання електричної енергії» на правила роздрібного ринку.** |

1. **Пропозиції щодо поступового запровадження ринку двосторонніх договорів**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту № 4196** | **Пропозиції «Американської торгівельної палати в Україні» до Проекту № 4196** |
| **Розділ XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ** | **Розділ XVII ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ** |
|  |  |
| 17. Регулятору: | 17. Регулятору: |
| 1) затвердити наступні документи: | 1) затвердити наступні документи: |
| у дев’ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — правила ринку, правила ринку “на добу наперед”, правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, кодекс комерційного обліку, кодекс системи передачі, правила **постачання електричної енергії споживачам**; | у дев’ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — правила ринку, правила ринку “на добу наперед”, правила управління обмеженнями та порядок розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, кодекс комерційного обліку, кодекс системи передачі, правила **роздрібного ринку**; |
| у дев’ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії; | у дев’ятимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок здійснення купівлі та продажу електричної енергії гарантованим покупцем на перехідний період дії нового ринку електричної енергії; |
| у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — нормативно-правові акти, необхідні для забезпечення відокремлення діяльності з розподілу та постачання електричної енергії; | у шестимісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — нормативно-правові акти, необхідні для забезпечення відокремлення діяльності з розподілу та постачання електричної енергії; |
| протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом — кодекс системи розподілу; | протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом — кодекс системи розподілу; |
| у двохмісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок здійснення процедури сертифікації оператора системи передачі; | у двохмісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок здійснення процедури сертифікації оператора системи передачі; |
|  | **у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії споживачам та енергопостачальникам за двосторонніми договорами на оптовому ринку;** |
|  | **у двомісячний строк з дня набрання чинності цим Законом — порядок продажу енергогенеруючими компаніями електричної енергії на експорт за двосторонніми договорами на оптовому ринку;** |
| 22. Визнати такими, що втратили чинність: | ~~22. Визнати такими, що втратили чинність:~~ |
| Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами). | 22. **Визнати таким, що втратив чинність** Закон України “Про засади функціонування ринку електричної енергії України” (Відомості Верховної Ради України, 2014 р., № 22, ст. 781 із наступними змінами). |
| Закон України “Про електроенергетику” (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., № 1, ст.1 із наступними змінами), крім: | **23. Встановити, що** Закон України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами) **втрачає чинність** **через двадцять чотири місяці з дати набрання чинності цим Законом.** |
| визначення термінів “енергогенеруючі компанії”, “енергопостачальники”, “оптовий ринок електричної енергії України”, “учасники оптового ринку електричної енергії України”, “граничні показники”, “поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі — поточні рахунки)”, “алгоритм оптового ринку електричної енергії”, “оптове постачання електричної енергії”, “уповноважений банк”, передбачених у статті 1 та статті 9, яка діє в редакції Закону України від 7 серпня 2011 року; | **Виключити** |
| абзаців першого та другого частини другої статті 12; | **Виключити** |
| статей 15, 151, 17, які втрачають чинність з дати початку дії нового ринку електричної енергії. | **Виключити** |
| 23. Внести зміни до таких законодавчих актів України: | **24.** Внести зміни до таких законодавчих актів України: |
| 1) У [Господарському кодексі України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/436-15) (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 18—22, ст. 144): | 1) У [Господарському кодексі України](http://zakon2.rada.gov.ua/laws/show/436-15) (Відомості Верховної Ради України, 2003 р., № 18—22, ст. 144): |
|  |  |
|  | **2) У Законі України "Про електроенергетику" (Відомості Верховної Ради України, 1998 р., N 1, ст. 1 із наступними змінами):** |
|  | **1) статтю 1 викласти у такій редакції:** |
|  | **«У цьому Законі наведені нижче терміни вживаються в такому значенні:** |
|  | **алгоритм оптового ринку електричної енергії - порядок розподілу уповноваженим банком коштів з поточних рахунків із спеціальним режимом використання без платіжних доручень, який встановлюється національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;**  **граничні показники - це визначені в умовах і правилах здійснення господарської діяльності з виробництва електричної енергії величина встановленої потужності електростанції або обсяг річного відпуску нею електричної енергії в об'єднану енергетичну систему України, вище яких продаж електричної енергії має здійснюватися на оптовому ринку;**  **двосторонній договір на оптовому ринку — договір купівлі-продажу електричної енергії на оптовому ринком електричної енергії України, укладений з урахуванням вимог цього Закону;**  **енергогенеруючі компанії - учасники оптового ринку електричної енергії України, які володіють чи користуються генеруючими потужностями, виробляють та продають електричну енергію;**  **енергопостачальники - учасники оптового ринку електричної енергії України, які купують електричну енергію на цьому ринку з метою її продажу та/або постачання споживачам або з метою її експорту та/або імпорту;**  **оптове постачання електричної енергії - купівля електричної енергії, формування її оптової ціни та продаж електричної енергії за оптовою ціною енергопостачальникам;**  **оптовий ринок електричної енергії України - ринок, що створюється суб'єктами господарської діяльності для купівлі-продажу електричної енергії на підставі договору;**  **поточні рахунки із спеціальним режимом використання оптового ринку електричної енергії (далі - поточні рахунки із спеціальним режимом використання) - рахунки суб'єктів господарської діяльності, що здійснюють постачання електричної енергії на закріпленій території та оптове постачання електричної енергії, відкриті в уповноваженому банку і призначені виключно для накопичення коштів, отриманих за електричну енергію від споживачів, та розрахунків з учасниками оптового ринку електричної енергії;**  **уповноважений банк - визначена Кабінетом Міністрів України разом з Національним банком України банківська установа, яка обслуговує поточні рахунки із спеціальним режимом використання учасників оптового ринку електричної енергії;**  **учасники оптового ринку електричної енергії України - суб'єкти господарської діяльності, які продають та купують електричну енергію на оптовому ринку електричної енергії України на підставі договору.»** |
|  | **2) в статті 3 після слів «регулюються цим Законом» додати «, Законом України «Про ринок електричної енергії України»;** |
|  | **3) статті 4-8, 10-11, 14, 16, 17, 17-1, 17-2, 17-3, 19, 19-1, 20- 24, 24-1, 25- 30 та Розділ VI виключити;** |
|  | **4) змінити назву статті 9 «Стаття 9. Державний нагляд в електроенергетиці» та викласти її у наступній редакції:** |
|  | **«Державний нагляд в електроенергетиці здійснюють Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж та Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, та інші органи, визначені законодавством України.**  **Державна інспекція з експлуатації електричних станцій і мереж здійснює нагляд за додержанням вимог технічної експлуатації електричних станцій і мереж, вимог технічної експлуатації енергетичного обладнання об'єктів електроенергетики, підключених до об'єднаної енергетичної системи України.**  **Державні інспектори з експлуатації електричних станцій і мереж мають право:**  **безперешкодно в будь-який час відвідувати об'єкти електроенергетики для перевірки додержання нормативно-правових актів про електроенергетику з питань, що належать до їх компетенції, отримувати від посадових осіб інформацію щодо виконання цих актів;**  **давати у межах своїх повноважень керівникам об'єктів електроенергетики приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;**  **застосовувати у встановленому законодавством України порядку санкції до підприємств, об'єкти електроенергетики яких підключені до об'єднаної енергетичної системи України, за порушення законодавства про електроенергетику з питань, що належать до їх компетенції.**  **Державна інспекція з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії здійснює нагляд за електричними і тепловикористовуючими установками та тепловими мережами споживачів та суб'єктів електроенергетики.**  **Державні інспектори з енергетичного нагляду за режимами споживання електричної та теплової енергії мають право:**  **безперешкодного доступу до електричних і тепловикористовуючих установок та теплових мереж споживачів та суб'єктів електроенергетики;**  **отримувати від споживачів та суб'єктів електроенергетики інформацію, необхідну для виконання покладених на них завдань відповідно до нормативно-правових актів;**  **давати споживачам та суб'єктам електроенергетики обов'язкові для виконання приписи про усунення порушень нормативно-правових актів;**  **давати споживачам та суб'єктам електроенергетики приписи про приведення засобів обліку, контролю та регулювання споживання електричної і теплової енергії у відповідність з нормами, правилами і стандартами в електроенергетиці;**  **надсилати власникам об'єктів споживача подання про невідповідність займаній посаді працівника електротехнічного профілю, який своєчасно не пройшов перевірку знань з електробезпеки та експлуатації струмоприймачів;**  **вимагати від споживачів та суб'єктів електроенергетики додержання встановлених нормативно-правовими актами режимів споживання електричної і теплової енергії;**  **надавати приписи щодо неприпустимості продовження експлуатації електричних і тепловикористовуючих установок споживачів, якщо це створює загрозу життю обслуговуючого персоналу, здоров'ю населення;**  **застосовувати в установленому законодавством України порядку санкції до суб'єктів господарської діяльності за порушення нормативно-правових актів та складати протоколи про адміністративні правопорушення.»** |
|  | **5) у статті 15:**  **абзац перший викласти у наступній редакції:**  **«**Купівля всієї електричної енергії, виробленої на електростанціях, потужність чи обсяг відпуску яких перевищують граничні показники (крім випадків, передбачених цим Законом), та весь її оптовий продаж здійснюються на оптовому ринку електричної енергії України, **крім випадків передбачених цим Законом та Законом України «Про ринок електричної енергії України».** ~~Функціонування інших оптових ринків електричної енергії в Україні забороняється.~~**~~»~~**  **абзац другий виключити;**  **після абзацу першого доповнити новими абзацами такого змісту:**  **«Електрична енергія, вироблена на об'єктах електроенергетики, може бути реалізована споживачам або енергопостачальникам за двосторонніми договорами на оптовому ринку у обсязі не більше 15 відсотків від встановленої потужності у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та погоджується Антимонопольним комітетом України.**  **Енергогенеруючі компанії мають право продавати за двосторонніми договорами на оптовому ринку на експорт вироблену ними електричну енергію за умови отримання доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів потужності відповідно до законодавства. Такий продаж електричної енергії здійснюється у порядку, що затверджується національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, та погоджується Антимонопольним комітетом України.»** |