*Додаток 1 до листа Асоціації №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ від \_\_\_ березня 2016 року*

**Пропозиції Американської торгівельної палати до проекту Закону «Про ринок електричної енергії»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Редакція Проекту Закону** | **Пропозиції та редакції норм** |
| **Стаття 33. Функції, права та обов’язки оператора системи передачі**  Положення відсутнє. | **Статтю 33 Проекту Закону доповнити такими положеннями:**  **8. Оператор системи передачі відповідно до цього Закону отримує, споживає та надає визначеним суб’єктам ринку послуги загальносуспільного інтересу, а саме послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел.**  **Оператор системи передачі є покупцем послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, які надаються йому на обов'язковій основі суб'єктами ринку за договорами, укладеними на основі типових договорів про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, а саме:**  **1) постачальниками універсальної послуги:**  **послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел при закупівлі 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 «зеленим» тарифом;**  **2) гарантованим покупцем:**  **послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел при продажу відповідно до вимог цього Закону електричної енергії, виробленої на об’єктах електроенергетики, що використовують відновлювальні джерела енергії (а з використанням гідроенергії - вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).**  **9. Оператор системи передачі з метою реалізації визначених цим Законом функцій на обов’язковій основі споживає особисто, а також надає виробникам та оператору системи передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлювальних джерел на підставі договору, укладеного на основі типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел.**  **10. Кошти, отримані оператором системи передачі у результаті продажу послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, можуть бути використані виключно на купівлю послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, передбачених цим Законом, та відповідно до порядку, затвердженого Регулятором, з урахуванням положень цього Закону.**  **11. Типовий договір про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел затверджується Регулятором.**  **12. Прогнозна сукупна вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел не рідше ніж щоквартально визначається та затверджується Регулятором із забезпеченням того, що вартість послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел, які придбаваються оператором системи передачі, має дорівнювати вартості послуг загальносуспільного інтересу, що споживаються оператором системи передачі і надаються виробникам з урахуванням відхилення фактичної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел від прогнозованої за результатами останнього звітного періоду.**  **Компенсація прогнозної сукупної вартості послуг загальносуспільного інтересу із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел здійснюється відповідними суб’єктами у таких частках:**   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Суб’єкти ринку, які зобов’язані компенсувати частку сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел** |  | **Частка компенсації** | | | **з 01.07.2017 по 31.06.2023 включно** | **з 01.07.2023 по 31.12. 2029 включно** | **з 01.01. 2030** | | **виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій)** | **0,5** | **встановлюється Кабінетом Міністрів України** | **0** | | **електропостачальники, що здійснюють імпорт електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій)** | **0,2** | **встановлюється Кабінетом Міністрів України** | **0** | | **оператор системи передачі** | **0,3** | **встановлюється Кабінетом Міністрів України** | **0** |   **Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел пропорційно відпуску електричної енергії за місяць, що передує розрахунковому.**  **Електропостачальники, що здійснюють імпорт електричної енергії, та виробники, крім виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електричних станціях та/або на гідроелектростанціях (крім мікро-, міні- та малих гідроелектростанцій), сплачують частку компенсації сукупної вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел у порядку, що затверджується Регулятором.**  **13. Послуги із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел надаються/споживаються оператором системи передачі до 1 січня 2030 року.** |
| **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.*  *<…>*  *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.*  <…> | **Викласти статтю 62 Проекту Закону у такій редакції:**  **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:  **- послуга із забезпечення збільшення частки виробництва енергії з відновлюваних джерел;**  - виконання функцій постачальника універсальних послуг;  - виконання функцій постачальника «останньої» надії;  **- забезпечення будівництва нової та/або реконструкції діючої генеруючої потужності;**  **- послуга із підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії.**  **Виключити**  <…>  **Виключити** |
| **Стаття 65. Гарантований покупець**  **<…>**  *5. Порядок купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, у тому числі правила функціонування балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, визначаються Регулятором.*  6. <…>  *Розрахунок компенсаційних платежів здійснюється гарантованим покупцем відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Розмір компенсаційного платежу затверджується Регулятором.* | **Зі статті 65 Проекту Закону відповідні положення виключити.**  **<…>**  **Виключити**  **Виключити** |
| **Стаття 68. Балансуючий ринок**  <…>  5.  *<…>*  *Оператор системи передачі має право надавати команди на зменшення навантаження виробникам, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують відновлювані джерела енергії (а з використанням гідроенергії – мікро-, міні- та малим гідроелектростанціями), яким встановлено «зелений» тариф, лише за умови, якщо всі наявні пропозиції (заявки) інших учасників балансування на зменшення їхнього навантаження були прийняті (акцептовані) оператором системи передачі, крім випадків, коли системні обмеження стали наслідком обставин непереборної сили.*  *Вартість електричної енергії, яка не була відпущена виробником електричної енергії, що здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом відповідно до цього Закону, в результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, відшкодовується цьому виробнику за встановленим йому «зеленим» тарифом, крім випадків надання таких команд при системних обмеженнях, які є наслідком обставин непереборної сили.* | **Зі статті 68 Проекту Закону відповідне положення виключити.**  **<…>**  **5.**  **<…>**  **Виключити** |
| **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. | **Статтю 71 Проекту Закону викласти у такій редакції:**  **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 частинами 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 частинами 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, або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з частинами 5-7 цієї статті, відшкодовується частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця у розмірі 3% «зеленого» тарифу відповідного виробника за «зеленим» тарифом або середньоарифметичного «зеленого» тарифу виробників, які входять до балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з частинами 5-7 цієї статті, встановленого (перерахованого) національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг на відповідний період для відповідного виробника або виробників, за кожну кВт⋅год небалансу 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.** |
| *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.* | **Пункт 3 Прикінцевих та перехідних положень Проекту Закону виключити.**  **Виключити** |
| 11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено "зелений" тариф, і які входять до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:  *до 31 грудня 2019 року – 0 %;*  *з 1 січня 2020 року – 10 %;*  *з 1 січня 2021 року – 20 %;*  *з 1 січня 2022 року – 40 %;*  *з 1 січня 2023 року – 60 %;*  *з 1 січня 2024 року – 80 %;*  *з 1 січня 2025 року – 100 %.*  *До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 10%.*  *До 2025 року відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуючої групи виробників за "зеленим" тарифом, вартості його небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії більше ніж на 5%.* | **Пункт 11 Прикінцевих та перехідних положень Проекту Закону викласти у такій редакції:**  11. Відсоток відшкодування гарантованому покупцю виробниками, які виробляють електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру та сонячного випромінювання, яким встановлено «зелений» тариф і які входять до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця складає:  **до 31 грудня 2021 року –0 %;**  **з 1 січня 2022 року – 50 %;**  **з 1 січня 2025 року – 100 %;**  **Відсоток відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця, починаючи з 1 січня 2022 року, стосується виключно тих виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), в тому числі виробників за «зеленим» тарифом, які введені в експлуатацію з 1 січня 2022 року і розмір такого відсотка залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).**  **В разі поетапного введення в експлуатацію об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) розмір відсотка відшкодування гарантованому покупцю вартості врегулювання небалансу гарантованого покупця на період до 31 грудня 2029 року включно залишається у такому відсотковому розмірі відшкодування, який відповідає року введення в експлуатацію відповідного етапу об'єкта виробництва електроенергії з відновлюваних джерел енергії (а з використанням гідроенергії – вироблену лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями).**  **Відшкодування виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, та входить до складу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом,** абостороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з частинами 5-7 статті 71 цього Закону **вартості небалансу гарантованому покупцю здійснюється у разі відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії такого виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії:**  **з 1 січня 2021 року до 31 грудня 2024 більше ніж на 25%.**  При розрахунку добового графіку виробником, який виробляє електричну енергію на об'єктах електроенергетики, що використовують енергію вітру або енергію сонячного випромінювання, виробник за «зеленим» тарифом або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з частинами 5-7 статті 71 цього Закону зобов’язаний використовувати прогнозовані данні щодо сили або напрямків вітру та рівня сонячного випромінювання, які надаються Українським гідрометеорологічним центром МНС України або іншої організації, уповноваженої компетентним органом державної влади, які мають надаватися за 12 годин до граничного часу подання добового графіку відпуску електричної енергії. Якщо такі данні не надаються Українським гідрометеорологічним центром МНС України або іншою організацією, уповноваженою компетентним органом державної влади, або відповідна організація не створена або зазначені данні наданні несвоєчасно або вони відрізняються від фактичних даних і внаслідок цього виникло відхилення фактичних обсягів відпуску електричної енергії відповідного виробника від його добового графіку відпуску електричної енергії, відшкодування відповідного небалансу виробником за «зеленим» тарифом або стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, створеної згідно з частинами 5-7 статті 71 цього Закону вартості небалансу гарантованому покупцю не здійснюється. |