

**Обґрунтування**  
**про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного**  
**акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП**  
**від 26 квітня 2019 року № 641»**

Відповідно до частини третьої статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» одними із основних завдань Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), є забезпечення ефективного функціонування та розвитку ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, та сприяння розвитку альтернативної та відновлюваної енергетики.

Зростання цін на ринку електричної енергії вплинуло на результати торгівельної діяльності ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (далі – гарантований покупець), у зв'язку із чим, у певні розрахункові періоди ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на ринку перевищила вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом. Крім цього, на підставі фактичних цін, що складаються за результатами торгів на ринку «на добу наперед» здійснюється розрахунок середньозваженої ціни купівлі електричної енергії постачальниками універсальних послуг (далі – ПУП) у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, яка в свою чергу, є ключовим показником, що впливає на розмір вартості наданої ПУП послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

У зв'язку із зазначеним виникає ситуація, при якій вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії наданої гарантованим покупцем та/або ПУП за розрахунковий місяць може складатись із від'ємним значенням.

Крім цього, гарантований покупець листом від 17.02.2026 № 41/632 поінформував Регулятора про можливість виникнення ситуації, коли за результатами розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії складеться від'ємне значення, а також можливе виникнення колізій при складанні звітів про виконання кошторису за відповідні розрахункові періоди та ускладнення фінансування кошторисних видатків гарантованого покупця в цілому.

Разом з цим, гарантований покупець листами від 16.01.2026 № 41/289 та від 19.01.2026 № 41/303 надав Регулятору пропозиції щодо внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок), та Методики формування кошторису гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, у частині:

уточнення порядку визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії та послуги забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надаються гарантованим покупцем та/або ПУП за розрахунковий місяць;



УВ  
НКРЕКП  
№441-22.1.2/26 від 25.02.2026  
КЕП: Сідоров І. В. 25.02.2026 14:07  
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200  
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28

передбачення наслідків прострочення сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

впорядкування обліку та використання додаткових надходжень гарантованого покупця;

забезпечення належного фінансування господарської діяльності гарантованого покупця.

Також гарантованим покупцем було надано пропозиції щодо внесення змін до типових договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджених постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, у частині передбачення обов'язку продавців скласти та зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних, а також відповідальності у разі втрати гарантованим покупцем права на податковий кредит.

Разом з цим, до НКРЕКП надійшли звернення ПУП щодо врегулювання вищезазначеної ситуації, зокрема ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від 11.02.2026 № 27/897, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від 11.02.2026 № 6176/DNER, ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» від 13.02.2026 № 01-15/875 та ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» від 18.02.2026 № 211/010.13/2026.

За результатами доопрацювання наданих ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» та ПУП пропозицій, Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», що має ознаки регуляторного акта.

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://necr.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ  
(НКРЕКП)**

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про затвердження Змін до  
постанови НКРЕКП від 26 квітня  
2019 року № 641

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії»,  
«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від  
26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що  
регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за  
«зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії», що  
додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її  
оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг

№ \_\_\_\_\_

**Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  
від 26 квітня 2019 року № 641**

1. У Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії:

1) у главі 12:

пункт 12.3 доповнити знаками та словами «(із зазначенням дати укладання договору) та щодо яких припинено дію договору у розрахунковому періоді (із зазначенням дати припинення дії договору)»;

підпункт 2 пункту 12.6 викласти в такій редакції:

«2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць;»;

абзац шостий пункту 12.9 після слова та знака «премії,» доповнити словами та знаком «що не входить до балансуєчої групи гарантованого покупця,»;

у пункті 12.22:

після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«У випадку надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць оператор системи передачі на другий робочий день надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи оновлену різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку, та обсягами відпуску, для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії (згідно з переліком, який наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави) за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.».

У зв'язку з цим, абзаци другий – восьмий вважати відповідно абзацами третім – дев'ятим;

в абзаці сьомому слова та знак «актом коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії» замінити словами, аббревіатурами та знаками «отриманими гарантованим покупцем оновленими даними від АКО, ОСП та організатора електронного аукціону,»;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Гарантований покупець упродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень, забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та надає розрахунок у форматі MS excel на повторне погодження ОСП.

Гарантований покупець не пізніше ніж на другий робочий день після отримання оновлених даних, забезпечує подання Регулятору для затвердження оновленого розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії, погодженого ОСП.»;

2) пункт 13.6 глави 13 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«У випадку наявності прострочення сплати продавцями за «зеленим» тарифом або продавцями за механізмом ринкової премії внесків на строк понад 45 календарних днів, такі продавці втрачають право на вирішення спорів у міжнародному арбітражі.

У разі втрати продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі, гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить відповідні зміни до переліку підприємств, що здійснюють оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.»;

3) у главі 14:

у пункті 14.2:

в абзаці першому цифри та знак «1/3» замінити цифрами та знаком «100 %»;

в абзаці другому слова, цифри та знак «та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці m відповідно до затвердженого Регулятором кошторису» виключити;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«ОСП протягом двох календарних днів, з дня прийняття рішення Регулятора про збільшення видаткової частини кошторису гарантованого покупця в розрахунковому місяці, здійснює відповідну доплату гарантованому покупцю згідно з рішенням Регулятора, але не пізніше останнього календарного дня місяця.

Гарантований покупець протягом двох календарних днів, з дня прийняття рішення Регулятора про зменшення видаткової частини кошторису

гарантованого покупця в розрахунковому місяці, повертає на рахунок ОСП надлишково сплачені кошти згідно з рішенням Регулятора, але не пізніше останнього календарного дня місяця.

У разі, якщо за результатами розрахункового місяця дохід гарантованого покупця від продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, забезпечив видатки на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, то надлишково сплачені кошти на покриття кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці, відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за рахунок платежу, здійсненого ОСП протягом розрахункового місяця, повертаються на рахунок ОСП.»;

у пункті 14.4 після слів «наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» доповнити словами «та розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел»;

після пункту 14.5 доповнити новим пунктом 14.6 такого змісту:

«14.6. Якщо за результатом підсумку складових розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, розмір вартості послуги має нульове або від'ємне значення, акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць не складається, при цьому розрахунок відповідно до пункту 14.4 цього Порядку погоджується гарантованим покупцем і ОСП та надається Регулятору.

Додатковий дохід гарантованого покупця у обсязі, що відповідає від'ємному значенню вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, спрямовується на забезпечення покриття витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.».

У зв'язку з цим пункти 14.6 – 14.8 вважати відповідно пунктами 14.7 – 14.9;

пункт 14.9 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Під час здійснення гарантованим покупцем коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з нульовим або від'ємним значенням, який за результатами коригування має значення більше нуля, з ОСП укладається акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Після підписання ОСП акта та розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії гарантований покупець надає їх Регулятору у строки визначені цим Порядком.

Під час здійснення гарантованим покупцем коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, який за результатами коригування набуває нульового або від'ємного значення, відповідний акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визнається нікчемним.

Узгоджений розрахунок розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надається Регулятору для прийняття відповідного рішення.»;

4) у главі 15:

у пункті 15.1:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\ll P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO} + P_{m-1}^{SUSP}, \gg$$

доповнити новим абзацом такого змісту:

« $P_{m-1}^{SUSP}$  – розрахована вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за попередній розрахунковий місяць m-1, що мала від'ємне значення, грн.»;

пункти 15.2 та 15.3 викласти в такій редакції:

«15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Якщо у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії її вартість набуває нульового або від'ємного значення, акт приймання-передачі вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не складається, а ПУП направляє ОСП лише розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

ОСП протягом п'яти календарних днів з дати отримання розрахунку/акту повертає ПУП акт приймання-передачі або розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у разі її нульового або від'ємного значення, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Після усунення наданих ОСП обґрунтованих зауважень, ПУП повторно направляє до ОСП підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та відповідні розрахунки вартості послуги, або розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у разі її нульового або від'ємного значення.

15.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Якщо у розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії її вартість набуває нульового або від'ємного значення, ПУП надає Регулятору лише розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, підписаний ОСП.»;

пункт 15.5 викласти в такій редакції:

«15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку після проведення розрахунків обсягів врегулювання сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та розрахунки вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

Під час здійснення ПУП коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мала нульове або від'ємне значення, за результатами якого розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел набуває додатного значення, ПУП складає акт приймання-передачі вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за відповідний розрахунковий період та надає його ОСП.

Під час здійснення ПУП коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, за результатами якого розрахунок вартості послуги набуває нульового або від'ємного значення, відповідний акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел визнається нікчемним. Узгоджений з ОСП розрахунок розміру вартості послуг із забезпечення

збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надається ПУП Регулятору для прийняття відповідного рішення.

ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками або розрахунки вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мала нульове або від'ємне значення.

У разі відсутності зауважень до оновленого розрахунку вартості послуги ОСП протягом п'яти робочих днів з дня отримання повертає акт коригування до акта приймання-передачі або розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мала нульове або від'ємне значення, ПУП, підписаний зі своєї сторони, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Після підписання ОСП акта коригування або розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мала нульове або від'ємне значення, ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та копію акта коригування для затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.».

## 2. У Методиці формування кошторису гарантованого покупця:

1) підпункт 1 пункту 2.1 глави 2 доповнити словами та знаками «або додатковий дохід, отриманий від продажу електричної енергії, якщо за результатом підсумку складових розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, розмір вартості послуги має нульове або від'ємне значення»;

### 2) у главі 3:

пункт 3.1 замінити двома новими пунктами 3.1 та 3.2 такого змісту:

«3.1. Додаткові надходження – це всі кошти, які надходять на рахунки гарантованого покупця, крім:

коштів від оплати вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

коштів від продажу електричної енергії;

коштів, отриманих за послугу за механізмом ринкової премії;

коштів від продажу гарантій походження та повернення гарантійних внесків, сплачених для участі у торгах з продажу гарантій походження;

коштів отриманих від продавців за «зеленим» тарифом за послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та послугу вартості відхилення;

внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

коштів, отриманих в рамках виконання покладених спеціальних обов'язків за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг та за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року №483;

коштів, отриманих в рамках виконання покладених спеціальних обов'язків за послуги із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 липня 2022 року №775;

коштів, які надходять відповідно до пункту 5.3 глави 5 цієї Методики.

3.2. Додаткові надходження обліковуються на окремому поточному рахунку гарантованого покупця, використовуються гарантованим покупцем відповідно до окремого рішення НКРЕКП».

У зв'язку з цим пункт 3.2 вважати пунктом 3.3;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.4. Гарантований покупець спрямовує отриманий додатковий дохід на покриття кошторисних видатків гарантованого покупця у розрахунковому місяці, відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, у разі, якщо вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, перевищила вартість електричної енергії, придбаної за «зеленим» тарифом, та за результатом підсумку складових розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розмір вартості послуги має від'ємне значення.»;

3) додаток викласти в новій редакції, що додається.

3. У главі 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом:

1) пункт 4.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«14) скласти та зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.11. У випадку несвоєчасної реєстрації продавцем податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.»

4. У Типовому договорі про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії:

1) пункт 4.2 глави 4 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«11) скласти та зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.»;

2) главу 5 доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.7. У випадку несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.»

5. Додаток до додатка 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем доповнити словами та знаками

«Замовник \_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ) ».

6. Додаток 1 до додатка 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викласти в новій редакції, що додається.

\_\_\_\_\_



Додаток 1  
до Акта № \_\_\_\_ приймання-передачі  
наданих послуг із забезпечення  
збільшення частки виробництва  
електричної енергії з альтернативних  
джерел з постачальником універсальних  
послуг до Договору  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Розрахунок вартості послуги  
постачальника універсальних послуг  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)**

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор приватного домогосподарства (у т. ч. генеруючої установки)	Обсяг виробленої електричної енергії приватним домогосподарством за «зеленим» тарифом,	Обсяг відібраної електричної енергії приватним домогосподарством,	Обсяг електричної енергії, проданої приватним домогосподарством ПУП за розрахунковий період,	Значення «зеленого» тарифу,	Середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у споживачів - приватних домогосподарств,	Різниця між значенням «зеленого» тарифу та середньозваженої ціни на РДН,	Вартість витрат на підтримку приватних домогосподарств, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом,	Пояснення розрахунку коригування		Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,	Видавки, пов'язані з продажем гарантій походження, сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,	Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за попередній розрахунковий місяць що мала від'ємне значення	Вартість послуги
									обсяг проведеного коригування,	обставини виникнення коригування					
		кВт·год	кВт·год	кВт·год	грн/кВт·год	грн/кВт·год	грн/кВт·год	грн (без ПДВ)	кВт·год		грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)

1	2	3	4	5=3-4	6	7	8=6-7	9	10	11	12	13	14=12-13	15	16=9-14+15	
1																
2																
...																
n																
	Усього															

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

\_\_\_\_\_