

## ОБҐРУНТУВАННЯ

до питання щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії»

(щодо приведення у відповідність до Закону України від 10.02.2026 № 4777-IX)

Відповідно до пункту 4 частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) належить, зокрема, затвердження кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Разом з тим 11.03.2026 набрав чинності Закон України від 10.02.2026 № 4777-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» (далі – Закон), яким, зокрема, внесені зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії» та який передбачає необхідність приведення НКРЕКП своїх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

Так, з метою приведення у відповідність до Закону НКРЕКП розроблено проєкт постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, у частині *врегулювання комерційного обліку електричної енергії*:

для замовників, що мають намір виробляти електричну енергію та/або зберігати енергію, та/або споживати електричну енергію, при приєднанні в одній точці приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії та/або для зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії;

на електроустановках (групах електроустановок), що належать різним виробникам, операторам установок зберігання енергії (далі – УЗЕ), споживачам;

на площадках комерційного обліку виробників з альтернативних джерел для власного споживання, а також електроустановок пов'язаних осіб;

на площадках комерційного обліку виробників електричної енергії, які здійснюють відбір електричної енергії за допомогою УЗЕ від власних генеруючих установок та/або з мереж операторів систем;

на площадках комерційного обліку операторів УЗЕ, які використовують електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії;

при здійсненні операторами УЗЕ електрозабезпечення електроустановок споживачів, що мають спільну точку приєднання до мереж операторів систем.

Враховуючи зазначене та оскільки проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики **пропонує**:

схвалити та оприлюднити проєкт постанови разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність його прийняття, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Директор Департаменту

Андрій ОГНЬОВ



УВ  
НКРЕКП  
№1060-17.3.2/26 від 27.05.2026  
КЕП: Огньов А. В. 27.05.2026 15:01  
3FAA9288358EC0030400000A2901E0091E7E800  
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
Кодексу комерційного обліку  
електричної енергії

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311, 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 Кодексу комерційного обліку електричної енергії**

1. У пункті 1.2.1 глави 1.2 розділу I:

1) підпункт 45 викласти в такій редакції:

«45) основний користувач спільної точки розподілу/передачі (основний користувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання енергії або споживач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання з електроустановками субкористувача спільної точки розподілу/передачі та використовуються для транспортування електричної енергії до/з електроустановок субкористувача спільної точки розподілу/передачі»;

2) підпункт 74 викласти в такій редакції:

«74) субкористувач спільної точки розподілу/передачі (субкористувач СТРП) – виробник електричної енергії, оператор установки зберігання або споживач електричної енергії, електроустановки якого приєднані до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу виключно в одній точці приєднання з електроустановками основного користувача СТРП;».

2. У розділі IV:

1) підпункт 4 пункту 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«4) сторони укладеного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та параметри паспорту точки розподілу (передачі) електричної енергії, а також ідентифікаційну інформацію про договори, укладені електропостачальниками, операторами мережі, СПМ та ППКО, що стосуються ТКО.»;

2) пункт 4.4.4 глави 4.4 доповнити чотирма новими абзацами такого змісту:

«Площадки класифікуються за типом об'єкта та складом електроустановок:

площадки виробництва (електростанції);  
площадки споживання (об'єкт споживача);  
комбіновані площадки (об'єкт споживача, що має електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії з будь-яких джерел енергії, та/або зберігання енергії, та/або споживання електричної енергії, що приєднані до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу в одній точці приєднання).».

### 3. У розділі V:

1) пункти 5.9.10 – 5.9.21 глави 5.9 замінити шістьнадцятьма новими пунктами 5.9.10 – 5.9.25 такого змісту:

«5.9.10. У разі приєднання в одній точці приєднання електроустановок замовника, призначених для виробництва з будь-яких джерел енергії та/або для зберігання енергії та/або споживання електричної енергії до електричних мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, замовник приєднання забезпечує об'єднання таких електроустановок однією комбінованою площадкою комерційного обліку та організує комерційний облік відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.11. Комерційний облік електричної енергії на комбінованій площадці комерційного обліку повинен організовуватись з урахуванням розділення потоків електричної енергії за їх функціональними напрямками.

Залежно від наявності тієї чи іншої електроустановки або груп електроустановок організація комерційного обліку на комбінованій площадці комерційного обліку передбачає визначення для кожного розрахункового періоду обсягів:

1) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу:

відбору та відпуску електричної енергії з/до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу за площадкою комерційного обліку в цілому;

відбору/відпуску електричної енергії генеруючими установками;

відбору/відпуску електричної енергії установками зберігання;

відпуску електричної енергії установками зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу;

відпуску установкою зберігання енергії до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, що була попередньо відібрана з генеруючих установок на площадці комерційного обліку;

відбору електричної енергії електроустановками внутрішнього споживання.

2) у межах площадки комерційного обліку на електроустановках або групах електроустановок:

обсяги електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з генеруючих установок, установок зберігання енергії та електроустановок внутрішнього споживання;

5.9.12. Схема комерційного обліку повинна забезпечувати достатність вимірювань для однозначного визначення всіх обсягів електричної енергії, що використовуються у розрахунках та балансуванні потоків електричної енергії.

У разі технічної неможливості улаштування окремих вузлів обліку електричної енергії допускається здійснення окремого комерційного обліку для цих електроустановок розрахунковим шляхом відповідно до алгоритму, визначеного проектом (проектними рішеннями) або договором.

Алгоритми розрахунку та балансування електричної енергії повинні забезпечувати їх визначення, однозначну ідентифікацію (підтвердження джерела походження) та розмежування потоків електричної енергії для окремих електроустановок або груп електроустановок площадки комерційного обліку, відповідати фактичній схемі електричних з'єднань та режимам роботи електроустановок, а також бути документованими, відтворюваними та забезпечувати можливість перевірки правильності визначення обсягів електричної енергії.

Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії всіх електроустановок на комбінованій площадці комерційного обліку за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених у ТКО на комерційній межі цієї площадки з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

У разі послідовного з'єднання вузлів обліку:

обсяги відбору електричної енергії для кожної електроустановки (групи електроустановок) на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до кожної електроустановки (групи електроустановок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено до всіх електроустановок за відповідний розрахунковий період;

обсяги відпуску електричної енергії для кожної електроустановки на комерційній межі з оператором системи передачі або оператором системи розподілу комбінованої площадки комерційного обліку визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з кожної генеруючої установки та/або з установки зберігання (групи установок) до сукупного обсягу електричної енергії перетікання якої здійснено з всіх установок за відповідний розрахунковий період.

У разі паралельного з'єднання вузлів обліку обсяги відбору/відпуску відповідних електроустановок (груп електроустановок) визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку встановлених на цих електроустановках

(з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між точкою вимірювання та ТКО).

5.9.13. У разі незабезпечення комерційного обліку обсягу відпуску електричної енергії установкою зберігання, яка була відібрана із мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу і збережена установкою зберігання, такий обсяг відпущеної установкою зберігання в мережу оператора системи передачі або оператора системи розподілу за розрахунковий місяць вважається таким, що сформований виключно за рахунок енергії, накопиченої не з мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

5.9.14. У разі приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та/або для зберігання енергії, виробника електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір виробляти електричну енергію), оператора установки зберігання енергії (суб'єкта господарювання, що має намір зберігати енергію), призначених для споживання електричної енергії (суб'єкта господарювання, що має намір споживати електричну енергію) до електричних мереж іншого виробника електричної енергії та/або оператора установки зберігання енергії, та/або споживача електричної енергії, електроустановки якого приєднані до мереж оператора системи передачі та/або оператора системи розподілу, має бути забезпечений окремий комерційний облік електричної енергії для електроустановок (груп електроустановок), що належать різним виробникам, операторам установок зберігання енергії, споживачам відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.15. Основний користувач СТРП зобов'язаний:

ініціювати створення ТКО на межі балансової належності між власними технологічними мережами та електроустановками субкористувача СТРП (або субкористувачів СТРП) на кожному такому приєднанні (підключенні) з метою окремого визначення обсягів перетоків електричної енергії між власними мережами та електроустановками субкористувача СТРП;

забезпечити комерційний облік електричної енергії в усіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу, а також на належних йому електроустановках, призначених для виробництва електричної енергії та/або для зберігання енергії та/або споживання електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.16. Комерційна межа площадок комерційного обліку основного користувача СТРП збігається з комерційною межею площадок комерційного обліку субкористувача СТРП та встановлюється на межі балансової належності між мережами основного користувача СТРП та мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

5.9.17. Субкористувач СТРП зобов'язаний:

ініціювати створення ТКО на комерційній межі субкористувача СТРП з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу для окремого визначення обсягів відбору/відпуску електричної енергії на належних йому площадках комерційного обліку;

забезпечити комерційний облік електричної енергії у всіх ТКО, що розташовані на комерційній межі з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу, на межі балансової належності між його мережами та мережами основного користувача СТРП, а також на належних йому електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії та/або для зберігання енергії та/або споживання електричної енергії, відповідно до вимог цього Кодексу.

5.9.18. Загальний обсяг відбору/відпуску електричної енергії на площадках комерційного обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП за розрахунковий період визначається на підставі даних, отриманих із загального(их) вузла(ів) обліку, встановленого(их) у ТКО на спільній комерційній межі площадок комерційного обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП з мережами оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

5.9.19. Обсяг відбору/відпуску електричної енергії визначається окремо для кожної площадки комерційного обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП.

5.9.20. Обсяги перетікання електричної енергії до/від кожної електроустановки (групи електроустановок) основного користувача СТРП та субкористувача СТРП визначаються за показами відповідних лічильників, встановлених на таких електроустановках (групах електроустановок), або розрахунковим шляхом у випадках, передбачених цим Кодексом.

5.9.21. У разі послідовного з'єднання вузлів обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП:

обсяги відбору електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відбору відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу перетікання електричної енергії до кожної такої площадки до сукупного обсягу перетікання електричної енергії до всіх таких площадок за відповідний розрахунковий період;

обсяги відпуску електричної енергії для кожної площадки комерційного обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП визначаються шляхом пропорційного розподілу загального обсягу відпуску відповідно до часток, розрахованих як відношення обсягу перетікання електричної енергії від кожної такої площадки до сукупного обсягу перетікання електричної енергії від всіх таких площадок за відповідний розрахунковий період.

5.9.22. За ініціативою основного користувача СТРП та/або субкористувача СТРП, у разі необхідності забезпечення окремого комерційного обліку для певної електроустановки або групи електроустановок, відповідні обсяги відбору/відпуску електричної енергії визначаються на основі загального обсягу відбору/відпуску електричної енергії та частки, що розраховується як відношення обсягу перетікання електричної енергії до/від кожної з цих електроустановок (групи електроустановок) до сукупного обсягу перетікання електричної енергії до/від всіх електроустановок основного користувача СТРП та субкористувача СТРП відповідно.

5.9.23. У разі паралельного з'єднання вузлів обліку основного користувача СТРП та субкористувача СТРП обсяги відбору/відпуску кожної з їх площадок комерційного обліку визначається на підставі даних, отриманих із вузлів обліку, встановлених на цих площадках комерційного обліку (з урахуванням втрат електричної енергії в елементах електричних мереж між відповідною точкою вимірювання та ТКО (або спільною точкою приєднання) таких площадок комерційного обліку).

5.9.24. Розрахунки за обсяги перетоків електричної енергії між основним користувачем СТРП та субкористувачем СТРП здійснюються відповідно до умов договору про користування спільними технологічними мережами.

5.9.25. У разі здійснення виробником відбору електричної енергії установкою зберігання енергії від власних генеруючих установок та/або з електричних мереж іншого виробника, та/або оператора системи передачі чи оператора системи розподілу у межах місць провадження ліцензованої діяльності з виробництва такий виробник має забезпечити відповідно до вимог цього Кодексу окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснюється до/з установки зберігання енергії.»;

2) пункти 5.10.3 – 5.10.7 глави 5.10 замінити вісьмома новими пунктами 5.10.3 – 5.10.10 такого змісту:

«5.10.3. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок власного споживання, не пов'язаних з виробництвом електричної енергії, що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії

електропередачі), забезпечують об'єднання таких електроустановок однією комбінованою площадкою комерційного обліку та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу.

Обсяг електричної енергії, спожитої електроустановками власного споживання, не пов'язаними з виробництвом електричної енергії, через електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення, відноситься до обсягу електричної енергії спожитою на власні потреби таким об'єктом електроенергетики.

5.10.4. Виробники електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) у разі здійснення електрозабезпечення приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок пов'язаних осіб (за відсутності встановлених на об'єктах таких пов'язаних осіб генеруючих установок), що розташовані з ними на одній земельній ділянці чи земельних ділянках, що мають спільні між собою межі (а у разі виробництва електричної енергії з біомаси та біогазу – також, що розташовані з ними на земельних ділянках, які відмежовані між собою земельними ділянками, які використовуються пов'язаними особами, та/або земельними ділянками, на яких розташовані лінійні споруди, зокрема залізниці та/або автомобільні дороги загального користування, та/або інші дороги, та/або трубопроводи, та/або лінії електронних комунікаційних мереж, та/або лінії електропередачі), забезпечують створення окремих ТКО в точках приєднання (підключення) електроустановок пов'язаних осіб виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) до електричних мереж генеруючого об'єкта виробника та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремого комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби для кожної електроустановки/групи електроустановок пов'язаних осіб.

Пов'язані особи, у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів виробником електричної енергії з альтернативних джерел енергії (а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), мають забезпечити визначення обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

5.10.5. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення (електричними мережами внутрішнього електрозабезпечення) приєднаних (підключених) згідно з Кодексом систем розподілу електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури, мають об'єднати їх однією площадкою комерційного обліку та створити додаткові ТКО для організації комерційного обліку електричної енергії на такій площадці комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема комерційного

обліку обсягів споживання електричної енергії на власні потреби та потреби електроустановок власних об'єктів критичної інфраструктури.

5.10.6. Виробники електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, у разі здійснення електрозабезпечення об'єктів критичної інфраструктури інших власників електроустановок за погодженням з органами місцевого самоврядування (за умови відсутності відпуску електричної енергії, виробленої генеруючими установками, встановленими на об'єктах критичної інфраструктури, в мережі таких виробників електричної енергії на когенераційних установках), мають створити додаткові ТКО на кожному такому приєднанні (підключенні) та забезпечити організацію комерційного обліку електричної енергії на генеруючому об'єкті виробника електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема організації окремого комерційного обліку електричної енергії в цих ТКО для кожної електроустановки/групи електроустановок об'єктів критичної інфраструктури інших власників.

Власники об'єктів критичної інфраструктури у разі здійснення електрозабезпечення електроустановок їх об'єктів критичної інфраструктури виробниками електричної енергії, що здійснюють виробництво електричної енергії на когенераційних установках потужністю до 20 МВт, мають забезпечити комерційний облік обсягів відбору електричної енергії цими об'єктами від мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу.

5.10.7. Комерційний облік електричної енергії на підстанціях оператора системи передачі або оператора системи розподілу організовується для визначення кількості електричної енергії, що надійшла на її шини та передана в мережу, а також кількості електричної енергії, спожитої на власні та господарські потреби підстанції.

5.10.8. Для ліній 110 кВ і вище, що перебувають на балансі декількох сторін, встановлюються основний та верифікаційний вузли обліку на кінцях лінії за узгодженням сторін.

5.10.9. На комбінованих площадках комерційного обліку оператора установок зберігання енергії, де встановлені електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії, а також виробника електричної енергії, де встановлені установки зберігання енергії, має бути забезпечений комерційний облік електричної енергії відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремий комерційний облік електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з установки зберігання енергії.

5.10.10. У разі здійснення електрозабезпечення електроустановок споживача, що мають спільну з оператором установки зберігання точку приєднання до мереж оператора системи передачі або оператора системи розподілу, оператор установки зберігання енергії має забезпечити створення

окремих ТКО в точках приєднання (підключення) електроустановок споживача до електричних мереж установки зберігання та організацію комерційного обліку відповідно до вимог цього Кодексу, зокрема окремого комерційного обліку обсягів споживання електричної енергії для кожної електроустановки/групи електроустановок споживача.».

У зв'язку з цим пункти 5.10.8 – 5.10.12 вважати відповідно пунктами 5.10.11 – 5.10.15.

4. Пункт 9.5.3 глави 9.5 розділу IX викласти в такій редакції:

«9.5.3. Дані комерційного обліку формуються ППКО (в ролі ОДКО) на основі результатів вимірювання або розрахунковим шляхом за встановленими правилами за алгоритмами, що визначаються:

1) для ТКО площадок комерційного обліку – порядком (алгоритмом) розрахунку та складання балансу електричної енергії в електричних мережах споживача, що є додатком до відповідного договору про надання послуг з розподілу/передачі;

2) для ТКО типу «межа мережі» – порядком (алгоритмом) розрахунку обсягів перетікання електричної енергії для ТКО, що є додатком до відповідного договору між суміжними операторами електричних мереж.

У разі відсутності в договорах зазначених алгоритмів або виявлення їх невідповідності існуючій розрахунковій схемі, ППКО (в ролі ОДКО) зобов'язаний протягом 3 днів з моменту виявлення такої відсутності/невідповідності провести документування поточного алгоритму, що використовується ним для формування даних комерційного обліку, та направити його до відповідного ВТКО та оператора системи передачі або оператора системи розподілу для узгодження та включення у відповідний договір. ОДКО використовує поточний алгоритм до моменту включення узгодженого алгоритму у договір.».

---