



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до Примірною договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії

Відповідно до статті 15 Закону України «Про електроенергетику», статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 квітня 2017 року № 472, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Примірною договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 жовтня 2012 року № 1314 (далі – Зміни), що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр», крім пункту 3 Змін, який набирає чинності з 01 січня 2018 року.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Зміни до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії

1. Друге речення пункту 2.2 статті 2 викласти у такій редакції: «При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженим постановою НКРЕКП від 04.04.2017 № 472.».

2. Пункт 2.3 статті 2 викласти у такій редакції:

«2.3. ВАД продає ДПЕ електроенергію за встановленим Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9² Закону України «Про альтернативні джерела енергії».».

3. Пункт 4.2 статті 4 викласти у такій редакції:

«4.2. Платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ДПЕ після отримання ДПЕ оригіналу акта про виробіток, відпуск у мережу електроенергії, виробленої ВАД, (п. 3.6 Договору) та підтвердження ВАД Акта факсограмою (п. 3.8 Договору), але не пізніше 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим, відповідно до алгоритму розподілу коштів ОРЕ, який затверджується НКРЕКП. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у ВАД електроенергію в розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.».

4. Пункт 8.6 статті 8 викласти у такій редакції:

«8.6. Договір набирає чинності з _____ 20__ року та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01.01.2030). Сторони погоджуються з тим, що зобов'язання ДПЕ в частині купівлі електричної енергії у ВАД за цим договором припиняються з дати початку дії нового ринку електричної енергії

України. Сторони підтверджують необхідність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» укладення **ВАД** договору з гарантованим покупцем, правонаступником **ДПЕ** в частині купівлі електричної енергії у **ВАД**, на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого НКРЕКП для **ВАД**, з дати початку дії нового ринку електричної енергії України відповідно до типової форми договору, затвердженої НКРЕКП.

До 23.12.2017 Сторони підписують додаткову угоду щодо внесення змін до даного Договору на виконання Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії-лише мікро-, міні та малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою НКРЕКП від 04.04.2017 № 472.».

Начальник
Управління енергоринку

Ю. Власенко

Обґрунтування

про схвалення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії»

Розділом XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, «зелений» тариф встановлюється до 01 січня 2030 року.

Пунктом 16 цього розділу передбачено, що з дати початку дії нового ринку електричної енергії **гарантований покупець** є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким встановлено «зелений» тариф».

При цьому, частиною 5 статті 15 Закону України «Про електроенергетику» визначено, що Оптовий ринок електричної енергії України у кожному розрахунковому періоді зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та здійснювати повну оплату вартості електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти), за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 17 (3) цього Закону, незалежно від величини встановленої потужності чи обсягів її відпуску. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на Об'єкті, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта. Порядок обліку такої електроенергії затверджується Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

З метою приведення до діючого законодавства України положення Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 жовтня 2012 року № 1314, та поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку альтернативної генерації електроенергії, пропонується:

– схвалити проект регуляторного акту – постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії»;

– зазначений проект постанови НКРЕКП розмістити на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua.

АНАЛІЗ ВПЛИВУ

проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії», що має ознаки регуляторного акта

I. Визначення проблеми

Положеннями частини п'ятої статті 15 Закону України «Про електроенергетику» визначено, що Оптовий ринок електричної енергії України у кожному розрахунковому періоді зобов'язаний купувати у суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та здійснювати повну оплату вартості електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) (далі – Об'єкти), за «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 17³ цього Закону, незалежно від величини встановленої потужності чи обсягів її відпуску. При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на Об'єкті, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта. Порядок обліку такої електроенергії затверджується НКРЕКП.

Враховуючи зазначене, НКРЕКП постановою від 04 квітня 2017 року № 472 затвердила Порядок комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями). Зазначеною постановою також визначено, що фактичний перехід на систему комерційного обліку відповідно до цього порядку здійснюється після закінчення перехідного періоду з першої доби наступного календарного місяця (з 01 січня 2018 року).

Розділом XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що для суб'єктів господарювання та приватних домогосподарств, які виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, «зелений» тариф встановлюється до 01 січня 2030 року.

Пунктом 16 цього розділу передбачено, що з дати початку дії нового ринку електричної енергії гарантований покупець є правонаступником оптового постачальника електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, укладеними оптовим постачальником електричної енергії з виробниками, яким встановлено «зелений» тариф.

У положеннях Примірного договору про купівлю-продаж електричної

енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 11 жовтня 2012 року № 1314 (далі – Примірний договір), не передбачені вищезазначені вимоги законодавчих актів.

У зв'язку з цим виникла необхідність внесення змін до Примірного договору в частині приведення його у відповідність до положень Законів України «Про електроенергетику» та «Про ринок електричної енергії» шляхом розроблення та прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» (далі – проект постанови).

Вплив проблеми на основні групи (підгрупи):

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Ні
Держава	Так Приведення норм Примірного договору у відповідність до вимог чинного законодавства. Поліпшення інвестиційного клімату для розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.	
Суб'єкти господарювання	Так Удосконалення норм Примірного договору шляхом приведення у відповідність до діючого законодавства України.	

II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття проекту постанови є:

приведення норм Примірного договору до вимог діючого законодавства України;

усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії;

врегулювання питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, на строк дії «зеленого тарифу» (до 01 січня 2030 року);

уточнення строків остаточних розрахунків за куплену ДП «Енергоринок» електроенергію у виробників, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, в розрахунковому місяці;

поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Залишити без змін чинний Примірний договір.
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Затвердити зміни до Примірного договору в частині приведення його положень у відповідність до вимог чинного законодавства.

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Невідповідність вимогам чинного законодавства України. Втрата потенційних інвесторів у генерацію, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Приведення норм Примірного договору у відповідність до вимог чинного законодавства. Поліпшення інвестиційного клімату для розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з альтернативних джерел електроенергії.	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відсутні	Відсутні

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Невідповідність вимогам чинного законодавства України.
Альтернатива 2 Внесення змін до	Приведення норм Примірного договору до вимог діючого законодавства України.	Відсутні

чинного регуляторного акта	<p>Усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Врегулювання питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, на строк дії «зеленого тарифу» (до 01 січня 2030 року).</p> <p>Уточнення строків остаточних розрахунків за куплену ДП «Енергоринок» електроенергію у виробників, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, в розрахунковому місяці.</p> <p>Поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.</p>	
----------------------------	--	--

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Нижченаведеними табличними даними ілюструється оцінка альтернативного способу досягнення цілей, розрахована за допомогою системи бальної оцінки ступеня досягнення визначених цілей,

4 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті повною мірою (проблема більше існувати не буде);

3 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті майже повною мірою (усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть);

2 - цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті частково (проблема значно зменшиться, деякі важливі та критичні аспекти проблеми залишаться невирішеними);

1 - цілі прийняття регуляторного акта, які не можуть бути досягнуті (проблема продовжує існувати).

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети.
Альтернатива 2 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу

<p>Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Втрата потенційних інвесторів у генерацію, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.</p>	<p>Альтернатива 1 не дозволяє вирішити поставлену задачу.</p>
<p>Альтернатива 2 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта</p>	<p>- приведення норм Примірною угодою у відповідність до діючого законодавства України; - усунення можливих протиріч між сторонами угоди щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії; - врегулювання питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, на строк дії «зеленого тарифу» (до 01 січня 2030 року); - уточнення строків остаточних розрахунків за купівлю ДП «Енергоринок» електроенергії у виробників, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, в розрахунковому місяці; - поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Альтернатива 2 дозволить досягнути задекларованих цілей повною мірою.</p>

<p>Рейтинг</p>	<p>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи</p>	<p>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</p>
<p>Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання</p>	<p>Не вирішує визначену проблему та не забезпечує досягнення цілей державного регулювання.</p>	<p>Втрата потенційних інвесторів у генерацію, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.</p>
<p>Альтернатива 2</p>	<p>Обрана альтернатива дозволить вирішити</p>	<p>Відсутній</p>

(обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	проблему в повній мірі, забезпечує досягнення цілей державного регулювання.	
--	--	--

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

Проектом постанови пропонується внести зміни до Примірною договору, які передбачають вдосконалення деяких норм договору у частині їх приведення у відповідність до діючого законодавства України, а саме:

- з метою усунення можливих протиріч між сторонами договору щодо визначення обсягу відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, уточнено, що зазначена величина визначається згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою НКРЕКП від 04 квітня 2017 року № 472. Для забезпечення фактичного переходу на систему комерційного обліку відповідно до цього порядку з 01 січня 2018 року визначено, що сторони до 23 грудня 2017 року підписують додаткову угоду щодо внесення відповідних змін Примірною договору;

- уточнено строки остаточних розрахунків за куплену ДП «Енергоринок» електроенергію у виробників, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії, в розрахунковому місяці;

- врегульовано питання закріплення у Примірному договорі забезпечення купівлі електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений» тариф, на строк дії «зеленого тарифу» (до 01 січня 2030 року), у тому числі до дати початку дії нового ринку електричної енергії України – ДП «Енергоринок» (відповідно до Примірною договору), а після цієї дати – гарантованим покупцем, який є правонаступником ДП «Енергоринок» (відповідно до договору, укладеного згідно з типовою формою, затвердженою НКРЕКП).

Впливу зовнішніх факторів, що можуть мати негативний вплив на виконання вимог регуляторного акта, не очікується.

Характеристика механізму повної або часткової компенсації можливої шкоди у разі настання очікуваних наслідків дії акта не розроблялась, оскільки введення в дію положень регуляторного акта не призведе до настання будь-яких негативних наслідків.

Функції в частині здійснення державного контролю та нагляду за додержанням вимог акта будуть здійснюватись державними органами, яким, відповідно до законодавства, надані такі повноваження.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Термін дії акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності постановою «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» її результативність визначатиметься такими показниками:

1. Розміром надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта:

дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта.

2. Кількістю суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта:

дія акта поширюватиметься на оптового постачальника електричної енергії (ДП «Енергоринок») та суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії.

3. Рівнем поінформованості суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб з основних положень акта:

відповідно до вимог частини другої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії», що має ознаки регуляторного акта, разом з матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу оприлюднено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет: <http://nerc.gov.ua> з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Прийняття постанови «Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок» та суб'єктом господарювання, що виробляє

електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» дозволить привести положення Примірного договору у відповідність до діючого законодавства України та призведе до поліпшення інвестиційного клімату, у тому числі для міжнародних фінансових організацій, шляхом створення сприятливих умов розвитку генерації, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел електроенергії.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

**до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Примірного договору про купівлю-продаж електричної енергії між державним підприємством «Енергоринок»
та суб'єктом господарювання, що виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії» ***

Зміст положення чинного акта	Зміст відповідного положення проекту акта
Стаття 2. Загальні умови Договору	
<p>2.2. ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати вироблену електроенергію в точках поставки – на межі балансової належності електричних мереж, що визначені в Актах розмежування балансової належності електричних мереж (додаток 3 до цього Договору). При цьому, у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії. Точки обліку електричної енергії наведені в додатку 1 "Перелік місць установлення приладів та систем розрахункового обліку". У разі змін у схемі обліку Сторони вносять відповідні зміни до додатків 1 та 2 до цього Договору.</p>	<p>2.2. ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати вироблену електроенергію в точках поставки – на межі балансової належності електричних мереж, що визначені в Актах розмежування балансової належності електричних мереж (додаток 3 до цього Договору). При цьому у кожному розрахунковому періоді (місяці) обсяг відпуску електричної енергії, виробленої на об'єкті електроенергетики з альтернативних джерел енергії, визначається за вирахуванням обсягу витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідного об'єкта електроенергетики, що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії, згідно з Порядком комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), затвердженим постановою НКРЕКП від 04.04.2017 № 472. Точки обліку електричної енергії наведені в додатку 1 "Перелік місць установлення приладів та систем розрахункового обліку". У разі змін у схемі обліку Сторони вносять відповідні зміни до додатків 1 та 2 до цього Договору.</p>
<p>2.3. ВАД продає ДПЕ електроенергію за встановленим Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, "зеленим" тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 17³ Закону України "Про електроенергетику".</p>	<p>2.3. ВАД продає ДПЕ електроенергію за встановленим Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «зеленим» тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9² Закону України «Про альтернативні джерела енергії».</p>
Стаття 4. Порядок розрахунків	
<p>4.2. Платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються кожного банківського дня з поточного рахунка із спеціальним режимом використання ДПЕ відповідно до алгоритму ОРЕ, який затверджується НКРЕ. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у</p>	<p>4.2. Платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ДПЕ після отримання ДПЕ оригіналу акта про виробіток, відпуск у мережу електроенергії, виробленої ВАД, (п.</p>

<p>ВАД електроенергію в розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунком.</p>	<p>3.6 Договору) та підтвердження ВАД Акта факсограмою (п. 3.8 Договору), але не пізніше 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим, відповідно до алгоритму розподілу коштів ОРЕ, який затверджується НКРЕКП. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у ВАД електроенергію в розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>
<p>Стаття 8. Інші умови</p>	
<p>8.6. Договір вступає в силу з _____ 20__ року та діє до _____ 20__ року.</p>	<p>8.6. Договір набирає чинності з _____ 20__ року та діє на строк дії «зеленого» тарифу (до 01.01.2030). Сторони погоджуються з тим, що зобов'язання ДПЕ в частині купівлі електричної енергії у ВАД за цим договором припиняються з дати початку дії нового ринку електричної енергії України. Сторони підтверджують необхідність відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII укладення ВАД договору з гарантованим покупцем, правонаступником ДПЕ в частині купівлі електричної енергії у ВАД, на строк дії «зеленого» тарифу, встановленого НКРЕКП для ВАД, з дати початку дії нового ринку електричної енергії України відповідно до типової форми договору, затвердженої НКРЕКП.</p> <p>До 23.12.2017 Сторони підписують додаткову угоду щодо внесення змін до даного Договору на виконання Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії-лише мікро-, міні та малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою НКРЕКП від 04.04.2017 № 472.</p>

* – зміни виділені за принципом:
напівжирним шрифтом – новий текст.

01.08.2017