

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

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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»

06 вересня 2017 року
9-30

м. Київ
вул. Смоленська, 19,
кім. 123
НКРЕКП

Присутні:

- Власенко Ю.М. начальник Управління енергоринку НКРЕКП (головуючий);
- Терещенко С.І. директор Юридичного департаменту НКРЕКП;
- Плахута Л.С. головний спеціаліст відділу моніторингу роботи конкурентного сектора оптового ринку електроенергії Управління енергоринку НКРЕКП;
- Попович В.І. начальник Управління інноваційних технологій НКРЕКП;
- Гнатюк Ю.Л. директор ДП «Енергоринок»;
- Король Н.І. заступник директора ДП «Енергоринок» з правових питань;
- Кудінов Є.В. заступник директора ДП «Енергоринок» з питань оптимізації навантажень та розрахунків платежів;
- Сарасека Ю.В. начальник департаменту правового забезпечення ДП «Енергоринок»;
- Бойко М.О. начальник департаменту договірних відносин ДП «Енергоринок»;
- Зайченко В.Б. заступник директора ДП «НЕК «Укренерго» з оперативного керування – головний диспетчер;
- Журавльов В.Е. начальник Департаменту оперативного управління балансу ринком і допоміжними послугами ДП «НЕК «Укренерго»;
- Радченко В.В. партнер юридичної фірми «СіЕмЕс Камерон Маккенна»;
- Кольвех В.О. юрист юридичної фірми «СіЕмЕс Камерон Маккенна»;

Сурженко Л.І. партнер ТОВ «Українське юридичне партнерство»;
Лисак О.В. заступник комерційного директора ТОВ «УКНЕТ».

Порядок денний:

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проекту, що має ознаки регуляторного акта – 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».

Слухали:

Власенко Ю.М. доповів, що 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'єктах 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, НКРЕКП на засіданні, яке відбулося 25 липня 2017 року, схвалила проект регуляторного акту – постанову 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).

Проект постанови разом з аналізом його впливу і обґрунтуванням оприлюднений 01.08.2017 шляхом розміщення на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

На виконання частини четвертої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», відповідно до пункту 3.3. Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 01 вересня 2017 року на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет оприлюднені узагальнені зауваження і пропозиції до Проекту постанови, які надійшли до НКРЕКП від юридичних осіб, їх об'єднань, та інших заінтересованих осіб.

Учасники наради були поінформовані про надані зауваження та пропозиції із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення. Частину пропозицій, які є доцільними було попередньо враховано НКРЕКП. Тому було запропоновано детально обговорити лише ті пункти Проекту постанови, до яких було надано пропозиції та зауваження, які НКРЕКП було попередньо відхилені або враховані частково.

Під час цього по кожному з питань відбувалося обговорення з учасниками наради – представниками від ДП «Енергоринок», ДП «НЕК «Укренерго», юридичної фірми «СіЕмЕс Камерон Маккенна».

Журавльов В.Е. повідомив, що з метою уникнення конфлікту інтересів при виконанні функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління Об'єднаною енергетичною системою України (далі – ОЕС) та передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, що передбачено положеннями Третього енергетичного пакета Енергетичного Співтовариства в ДП НЕК «Укренерго» поступово проходить реструктуризація та розмежування вказаних видів діяльності.

На поточний момент змінена організаційна структура ДП «НЕК «Укренерго» шляхом створення на базі Електроенергетичних систем (далі – ЕС) регіональних диспетчерських центрів (далі – РДЦ). Така організаційна структура ДП «НЕК «Укренерго» погоджена Міністром енергетики та вугільної промисловості України Насаликом І.С 11 листопада 2016 року. Наразі функції з оперативно-технологічного управління передані від ЕС до РДЦ. Тобто РДЦ зараз виконують функції оперативно-технологічного управління ОЕС України, в тому числі функції по узгодженню договорів між ДП «Енергоринок» та суб'єктами електроенергетики регіону.

Отже, існує необхідність внести редакційні зміни до Проекту постанови в частині визначення назви суб'єкта, що здійснює функції з оперативно-технологічного (диспетчерського) управління в регіонах.

Вирішили:

Врахувати частково запропоновані зміни до Проекту постанови за підсумками обговорення. Результати обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – 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» зведено в таблицю (яка є додатком до Протоколу), в якій зазначено зауваження та пропозиції, що враховуються та не враховуються та мотиви їх відхилення. Інші спірні питання врахувати при розробці типової форми договору купівлі-продажу електричної енергії за "зеленим" тарифом 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), яка передбачена Законом України «Про ринок електричної енергії».

Додаток: на 24 арк. у 1 прим.

**Начальник
Управління енергоринку**

Ю. Власенко

Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта 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»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «Державне підприємство "Енергоринок" (далі - ДПЕ), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії від 18.01.2012 N 579645 та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі - ВАД), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з виробництва електричної енергії від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей договір про таке:</p> <p>Визначення При використанні в цьому Договорі наступні терміни мають такі значення: "Акт" означає Акт купівлі-продажу електроенергії, оформлений між ДПЕ та ВАД; "Договір" означає цей Договір № __, підписаний ДПЕ та ВАД в дату, що вказана на його початку; "АСКОЕ" означає автоматизовану систему комерційного обліку електроенергії; "ДЧОРЕ" означає Договір між членами Оптового ринку електричної енергії України; "Зміна в Законодавстві" має значення, надане йому в пункті 8.2; "ІКО" означає Інструкцію про порядок комерційного обліку електричної енергії; "ІПР" означає Інструкцію про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України;</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

"Регулятор" означає Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

"Платіж у Зв'язку з Розірванням" має значення, надане йому в пункті 10.10;

"ОРЕ" означає Оптовий ринок електричної енергії України;

"Правила ОРЕ" означає діючі та застосовні Правила Оптового ринку електричної енергії України, затверджені Регулятором;»

Пропозиції ДП «Енергоринок»:

«Державне підприємство "Енергоринок" (далі - ДПЕ), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з оптового постачання електричної енергії від 18.01.2012 N 579645 та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі - ВАД), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької господарської діяльності з виробництва електричної енергії від _____ № _____ та має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі

_____, який діє на підставі _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей договір про таке:

Визначення

При використанні в цьому Договорі наступні терміни мають такі значення:

"Акт" означає Акт купівлі-продажу електроенергії, оформлений між ДПЕ та ВАД;

"Договір" означає цей Договір № __, підписаний ДПЕ та ВАД в дату, що вказана на його початку;

"АСКОЕ" означає автоматизовану систему комерційного обліку електроенергії;

"ДЧОРЕ" означає Договір між членами Оптового ринку електричної енергії України;

"ІКО" означає Інструкцію про порядок комерційного обліку електричної енергії (Додаток 10 до ДЧОРЕ);

"ІПР" означає Інструкцію про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України (Додаток 3 до ДЧОРЕ);

"Регулятор" означає Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг;

"ОРЕ" означає Оптовий ринок електричної енергії України;

"Правила ОРЕ" означає Правила Оптового ринку електричної енергії України (Додаток 2 до ДЧОРЕ).»

<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «1.1. За цим Договором (далі — Договір) ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати електроенергію, вироблену ВАД, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «1.1. За цим Договором ВАД зобов'язується продавати, а ДПЕ зобов'язується купувати електроенергію, вироблену ВАД, та здійснювати її оплату відповідно до умов цього Договору.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з Договором між Членами Оптового ринку електричної енергії (далі — ДЧОРЕ) ДЧОРЕ, чинними додатками до нього та керуються його положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з Договором між Членами Оптового ринку електричної енергії (далі – ДЧОРЕ), чинними додатками до нього та керуються його положеннями та положеннями законодавства України при виконанні цього Договору.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС:</p> <p>«2.1. Сторони визнають свої зобов'язання згідно з ДЧОРЕ, чинними додатками до нього та керуються його положеннями та положеннями законодавства України при виконанні 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</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «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 <i>відповідно до Порядку комерційного обліку електричної енергії, виробленої на об'єктах електроенергетики з альтернативних джерел енергії, затвердженого Постановою № 472 Регулятора від 4 квітня 2017 року.</i></p> <p>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>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

<p>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 квітня 2017 року № 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><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 квітня 2017 року № 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</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС</u> «2.3. ВАД продає ДПЕ електроенергію за встановленим <i>Регулятором</i> "зеленим"</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій</p>

<p>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>	<p>тарифом з урахуванням надбавки до нього, встановленої відповідно до статті 9² Закону України "Про альтернативні джерела енергії".»</p>	<p>ДП «Енергоринок», СБРР та ІФС.</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «2.4. Вартість електричної енергії, купленої ДПЕ у ВАД у розрахунковому місяці, визначається на підставі тарифу відповідно до п. 2.3 <i>Договору</i> та фактичних обсягів електроенергії, купленої ДПЕ у ВАД.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції СБРР та ІФС:</u> «3.1. Обсяг фактично проданої виробленої та купленої електроенергії визначається згідно з Інструкцією про порядок здійснення розрахунків на ОРЕ України (далі - ІПР) з використанням погодинних даних, отриманих з автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (далі - АСКОЕ), яка охоплює точки обліку згідно з Інструкцією про порядок комерційного обліку електричної енергії (далі - ІКО).»</p>	<p>Відхилити: норма не передбачена проектом рішення НКРЕКП. Поряд з цим, Правилами ОРЕ та Інструкцією про порядок здійснення розрахунків на ОРЕ України передбачений розрахунок вартості проданої електричної енергії на ОРЕ виробником.</p> <p>Оскільки внесено зміни до преамбули договору, згідно з якими дано визначення ІПР, АСКОЕ, ІКО, то пропонується п. 3.1 викласти в такій редакції:</p> <p>«3.1. Обсяг фактично проданої та купленої електроенергії визначається</p>

		згідно ІПР з використанням погодинних даних, отриманих з АСКОЕ, яка охоплює точки обліку згідно з ІКО.»
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «НЕК «Укренерго»:</u> «3.4. ВАД визначає погодинні дані за допомогою АСКОЕ (або знімає покази розрахункових лічильників) на 2400 10-го та 20-го числа розрахункового місяця, погоджує їх із суміжними суб'єктами ОРЕ та надає до ДПЕ через <i>відповідну енергосистему</i> НЕК "Укренерго" фізичний баланс електроенергії ВАД за 10 та 20 днів розрахункового місяця. Інформація надається відповідно до 12-го та 22-го числа місяця факсограмою (копія - електронною поштою) за підписом керівника або його заступника.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «НЕК «Укренерго».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «НЕК «Укренерго»:</u> «3.5. ВАД визначає погодинні дані за допомогою АСКОЕ (або знімає покази розрахункових лічильників) на 2400 останнього дня розрахункового місяця та оформлює акти звірки зняття показників лічильників на межі з ОРЕ, які до 1200 3 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає до відповідної енергосистеми НЕК "Укренерго".»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «НЕК «Укренерго».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «3.6. ВАД до 12⁰⁰ 5 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ДПЕ факсом (<i>копія надсилається електронною поштою</i>) звітні дані фізичного балансу електроенергії за місяць у формі акта про виробіток, відпуск у мережу електроенергії, виробленої ВАД (додаток 5 до цього Договору), і протягом 3 днів оригінал вищевказаного акта надсилають до ДПЕ поштою, або надають через уповноваженого представника.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «3.6. ВАД до 12⁰⁰ 5 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ДПЕ факсом звітні дані фізичного балансу електроенергії за місяць у формі акта про виробіток, відпуск у мережу електроенергії, виробленої ВАД (додаток 5 до цього Договору), і протягом 3 днів оригінал вищевказаного акта надсилають до ДПЕ поштою, або надають через уповноваженого представника.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС:</p> <p>«3.6. ВАД до 12⁰⁰ 5 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ДПЕ факсом (копія надсилається електронною поштою) звітні дані фізичного балансу електроенергії за місяць у формі акта про виробіток, відпуск у мережу електроенергії, виробленої ВАД (додаток 5 до Договору), і протягом 3 днів оригінал вищевказаного акта надсилають до ДПЕ</p>

		поштою, або надають через уповноваженого представника.»
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «3.7. ДПЕ до 6 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ВАД електронною поштою Акт купівлі продажу електроенергії між ДПЕ та ВАД (далі Акт) за формою додатка 6 до цього Договору.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «3.7. ДПЕ до 6 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ВАД електронною поштою Акт купівлі продажу електроенергії між ДПЕ та ВАД (далі Акт), за формою додатку 6 до цього Договору.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «3.8. ВАД до 10⁰⁰ 7 числа місяця, наступного за розрахунковим, надає ДПЕ підтвердження Акта факсограмою (копія надсилається електронною поштою).»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ЄБРР та ІФС.
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «3.9. До 15 числа (включно) місяця, наступного за розрахунковим, ДПЕ надає ВАД поштою (копія надсилається електронною поштою) підписаний зі свого боку Акт у двох примірниках.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ЄБРР та ІФС.
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «3.10. ВАД у триденний термін після отримання Актів підписує їх зі свого боку у двох примірниках та надає до ДПЕ один примірник поштою (копія надсилається електронною поштою).»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ЄБРР та ІФС.
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-	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «4.2. Платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються кожного банківського дня з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ДПЕ відповідно до алгоритму ОРЕ, який затверджується НКРЕ Регулятором. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у ВАД електроенергію в розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунком.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «4.2. До 31.12.2017 платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються кожного банківського дня з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ДПЕ відповідно до алгоритму ОРЕ, який затверджується Регулятором. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у ВАД електроенергію в розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.»</p>	Враховано: викласти у такій редакції: «4.2. До 31.12.2017 платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються кожного банківського дня з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ДПЕ відповідно до алгоритму ОРЕ, який затверджується Регулятором. Остаточний розрахунок за куплену ДПЕ у ВАД електроенергію в

<p>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><i>З 01.01.2018 платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ДПЕ після отримання ДПЕ оригіналу акта про виробіток, відпуск в 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.»</i></p>	<p>розрахунковому місяці здійснюється до 15-го (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p><i>З 01.01.2018 платежі за отриману ДПЕ у ВАД електроенергію здійснюються з поточного рахунку зі спеціальним режимом використання ДПЕ після отримання ДПЕ оригіналу акта про виробіток, відпуск в мережу електроенергії, виробленої ВАД, (п.3.6 Договору) та підтвердження ВАД Акта факсограмою або сканованою копією, надісланою електронною поштою, (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.»</i></p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «4.6. Купівля електричної енергії, спожитої ВАД на власні та господарські</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій</p>

	<p>потреби, здійснюється відповідно до постанови <i>НКРЕ Регулятора</i> від 12.07.2012 N 889.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «4.6. Купівля електричної енергії, спожитої ВАД на власні та господарські потреби, здійснюється відповідно до постанови <i>Регулятора НКРЕ від 12.07.2012 № 889.</i>»</p>	ДП «Енергоринок».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «5.2.3. Щоденно надавати до ДПЕ до 10-00 <i>годин</i> наступну інформацію: 5.2.3.1. Очікувані обсяги виробітку електричної енергії ВАД. 5.2.3.2. Очікувані обсяги відпуску електричної енергії ВАД.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції СБРР та ІФС:</u> «5.2.4. Виконувати вимоги нормативних документів НЕК "Укренерго" (відповідної електроенергетичної системи) щодо оперативно-диспетчерського управління під час паралельної роботи у складі Об'єднаної енергетичної системи України <i>за умови компенсації втрат та збитків, завданих внаслідок виконання вимог НЕК "Укренерго" на зменшення навантаження у встановленому законом порядку.</i>»</p> <p><u>Пропозиції ДП «НЕК «Укренерго»:</u> «5.2.4. Виконувати вимоги нормативних документів НЕК "Укренерго" (відповідної електроенергетичної системи) щодо оперативно-диспетчерського управління під час паралельної роботи у складі Об'єднаної енергетичної системи України.»</p>	<p>Відхилено: норма не передбачена проектом рішення НКРЕКП. Зазначена норма передбачається після запровадження моделі ринку електричної енергії, яка визначена Законом України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «НЕК «Укренерго».</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «5.2.7. Надавати до ДПЕ всю інформацію, передбачену цим Договором, у порядку та терміни, передбачені цим Договором, та відповідно до вимог Правил ОРЕ, ІПР та ІКО.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції СБРР та ІФС:</u> «5.3. ВАД несе відповідальність за: 5.3.1. Невиконання терміну надання і обсягів даних, які передаються згідно з умовами цього Договору. 5.3.2. Організацію експлуатації АСКОЕ відповідно до ІКО. 5.3.3. За невідповідність показникам ДСТУ параметрів якості електричної енергії, виробленої ВАД та проданої ДПЕ, ДПЕ може виставити вимогу про сплату компенсації <i>у розмірі та порядку, затверджених Регулятором.</i>»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», оскільки контроль за якістю електричної енергії відповідно до діючого законодавства не покладений на ДП «Енергоринок».

	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> <u>«5.3. ВАД несе відповідальність за:</u> 5.3.1. Невиконання терміну надання і обсягів даних, які передаються згідно з умовами цього Договору. 5.3.2. Організацію експлуатації АСКОЕ відповідно до ІКО. 5.3.3. <i>вилучити»</i></p>	
Норма відсутня	<p>5.4. ДПЕ має право: 5.4.1. Вимагати від ВАД продажу електроенергії належної якості з додержанням прогнозованого графіка навантаження та диспетчерських команд.</p>	
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> <u>«5.5. ДПЕ зобов'язане:</u> 5.5.1. Купувати у ВАД електроенергію відповідно до умов ст. 3 та здійснювати за неї своєчасні розрахунки відповідно до умов ст. 4 Договору. 5.5.2. Здійснювати оплату ВАД за фактично відпущену ДПЕ електроенергію грошовими коштами. При цьому ДПЕ здійснює оплату купленої електроенергії грошовими коштами відповідно до алгоритму розподілу коштів ОРЕ в межах наявних на поточному рахунку із спеціальним режимом використання ДПЕ грошових коштів, які відповідно до алгоритму ОРЕ підлягають перерахуванню ВАД. Зазначене водночас не обмежує зобов'язання ДПЕ щодо остаточних розрахунків за куплену у ВАД електроенергію відповідно до пункту 4.2 цього Договору.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС</u> <u>«5.6. ДПЕ несе відповідальність:</u> 5.6.1. При порушеннях ДПЕ розподілу коштів для ВАД відповідно до алгоритму розподілу коштів ОРЕ, який затверджується <i>НКРЕ Регулятором</i>, може нараховуватись пеня в розмірі 0,2 % від неоплаченої згідно з цим алгоритмом суми (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день розрахунку) за кожен день ненадходження таких коштів на рахунок ВАД. При цьому нарахування пені за порушення ДПЕ розподілу коштів припиняється через один календарний місяць від дня, коли порушення було здійснено. З ДПЕ може стягуватися додатково штраф у розмірі ста гривень за ненадходження на рахунок ВАД належних коштів відповідно до алгоритму розподілу коштів ОРЕ понад тридцять днів. Сплата ДПЕ пені та штрафу здійснюється з поточних рахунків ДПЕ на поточні рахунки ВАД. Сплата пені не звільняє ДПЕ від зобов'язань по сплаті вартості купленої у ВАД електроенергії.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС:</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u></p>	<p>Враховано: викласти у</p>

«б.1. Обставинами непереборної сили є подія, обставина або поєднання подій або обставин, що є невідладними Стороні та сталися не з вини та не через недбалість Сторони, які настають в дату або після дати підписання цього Договору і які істотно, безпосередньо та негативно впливають на виконання цієї Стороною її зобов'язань за цим Договором або відповідно до нього, за умови, що Сторона, яка перебуває під дією непереборної сили, не могла запобігти, подолати або усунути повністю або частково такий істотний та негативний вплив шляхом застосування уважного ставлення та розумної турботи.

Обставини непереборної сили включають в себе: збройний конфлікт або серйозну погрозу такого конфлікту, включаючи, але не обмежуючись ворожі атаки, блокади, військові ембарго, дії іноземного ворога, загальну військову мобілізацію, військові дії, оголошену або неоголошену війну, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратство, безлади, вторгнення, революцію, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріацію, примусове вилучення, аварію, протиправні дії третіх осіб, пожежу, вибух, а також події, викликані надзвичайними погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемію, сильний шторм, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, блискавку, засуху, зсув ґрунту.

По відношенню тільки лише до ВАД (але не ДПЕ), на додаток до вищенаведеного переліку Наступні події вважаються обставинами непереборної сили, але не обмежуються ними:

а) страйк, в тому числі без обмеження страйк персоналу операторів системи передачі/розподілу, локаут, інший промисловий розлад, вибух, ситуації, що створюють загрозу сталості ОЕС України та енергетичній безпеці України або її окремих регіонів, ~~що спричиняють неможливість виконання однією із Сторін зобов'язань за цим Договором.~~

б) дії органу державної влади, Регулятора або органу місцевого самоврядування, в результаті яких ліцензія, дозвіл, схвалення або інший вид повноваження, який необхідний для виконання цього Договору з боку ВАД стає недійсним або втрачає силу або не видається, до нього не вносяться зміни або його дія не продовжується у встановлені строки та у відповідь на подану заяву, за умови, що така дія компетентного органу не може бути пояснена незаконними діями ВАД;

в) акт націоналізації або експропріації по відношенню до електростанції ВАД (або її частини);

г) часткове або повне переривання роботи системи або частини системи на період дії надзвичайного стану на ринку електричної енергії (уведеного відповідно до чинного законодавства) на території України або регіону, де знаходиться

редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», що відповідає діючому законодавству України.

	<p><i>електростанція ВАР. Для уникнення неоднозначного тлумачення, Сторони погоджуються, що нездатність ДПЕ приймати електричну енергію вироблену ВАР (за винятком випадків, коли це відбувається через незаконну дію або утримання від дії з боку ВАР) не становить обставини непереборної сили за цим Договором.»</i></p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u></p> <p><i>«б.1. Обставинами непереборної сили є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами Договору, обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, етихія, страйк, локаут, інший промисловий розлад, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безлади, вторгнення, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, саботаж, акт вандалізму, блискавка, пожежа, буря, повінь, землетрус, нагромадження снігу, аби ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха, нестача води через погодні чи довкільні умови, вибух, ситуації, що створюють загрозу сталості ОЕС України та енергетичній безпеці України або її окремих регіонів, що спричиняють неможливість виконання однією із Сторін зобов'язань за цим Договором.»</i></p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u></p> <p><i>«б.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань жодна із Сторін не несе відповідальності за будь-яке невиконання або затримку у виконанні своїх зобов'язань (за винятком зобов'язань зі здійснення платежів, строк виконання яких настав до настання обставин непереборної сили) за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків, за умови, що таке невиконання або затримка у виконанні зобов'язань була спричинена повністю або частково однією або більшою кількістю</i></p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

	<p><i>обставин непереборної сили, або її, або їх наслідками, або будь-яким їх поєднанням.»</i></p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «6.2. При настанні обставин непереборної сили Сторони звільняються від виконання зобов'язань за цим Договором на термін дії обставин непереборної сили і усунення їх наслідків.»</p>	
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою Торгово-промислової палати України <i>та уповноваженими нею регіональними торгово-промисловими палатами (у відповідних випадках та яка не вважається єдиним доказом їх настання).</i>»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується <i>відповідним сертифікатом відповідною довідкою</i> Торгово-промислової палати України.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «6.5. <i>При настанні обставин непереборної сили, які впливають на ВАД, який є суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і Договір був укладений до будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії та до встановлення «зеленого» тарифу Регулятором, , строк, що зазначений у пункті 10.8 продовжується на термін дії таких обставин непереборної сили.</i>»</p>	Відхилено: норма не передбачена проектом рішення НКРЕКП та діючим законодавством України.
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС:</u> «7.1. Усі суперечки та розбіжності між Сторонами, які можуть з'явитися з Договору чи у зв'язку з ним, вирішуватимуться по можливості шляхом переговорів. Сторони можуть звернутися до Центру з вирішення спорів та переговорів Секретаріату Енергетичного співтовариства по сприяння у мировому вирішенні таких суперечок та розбіжностей в порядку, що встановлений Процедурним актом Секретаріату Енергетичного співтовариства 2016/3/ECS про заснування Центру з вирішення спорів та переговорів.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС.
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів порядку, що передбачений в пункті 7.1. вище, вони підлягають вирішенню господарським судом України у спосіб, що зазначений у пункті нижче.»</p>	Враховано: викласти у такій редакції: «7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені в

	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені в порядку, що передбачено в пункті 7.1. Договору, вони підлягають вирішенню в один із способів, що зазначено у пунктах 7.3 та 7.4. Договору.»</p>	<p>порядку, що передбачено в пункті 7.1. Договору, вони підлягають вирішенню в один із способів, що зазначено у пунктах 7.3 або 7.4. Договору.»</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС</u> «7.3. Усі спори та суперечки, що виникають з цього Договору або у зв'язку із ним, передаються на розгляд до господарського суду України відповідно до чинного законодавства України про підсудність.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «7.4. Усі спори та суперечки, що виникають з цього Договору або у зв'язку із ним (в тому числі будь-які спори стосовно його існування, виконання, дійсності або припинення) вирішуються в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ІСС) трьома арбітрами призначеними відповідно до зазначеного регламенту. Місцем (або місцем проведення) арбітражу є Париж. Мовою (мовами), яка (які) має (мають) використовуватися під час арбітражного розгляду є англійська. Правом, що застосовується до Договору, є матеріальне право України.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «7.4. Усі спори та суперечки, що виникають з Договору або у зв'язку із ним (в тому числі будь-які спори стосовно його існування, виконання, дійсності або припинення) можуть бути передані на розгляд до Міжнародного комерційного арбітражного суду при Торгово-промисловій палаті України відповідно до його регламенту. Місцем (або місцем проведення) арбітражу є місто Київ. Арбітражний суд складається з трьох арбітрів. Мовою (мовами), яка (які) має (мають) використовуватися під час арбітражного розгляду є українська. Правом, що застосовується до Договору, є матеріальне право України.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ЄБРР та ІФС.</p>
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС</u> «7.5. Ініціювання арбітражного розгляду будь-якою стороною відповідно до пункту 7.4 вважається виключенням того ж спору з підсудності господарським судам України.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС.</p>

Норма відсутня

Пропозиції ЄБРР та ІФС:

Доповнити новою статтею 9 у такій редакції:

«Стаття 9 Відступлення. Перехід прав

9.1. Без обмеження пункту 9.2. нижче, права та обов'язки, що виникають за цим **Договором** у однієї із Сторін, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за цим **Договором**.

9.2. Сторони цим погоджуються, що для цілей відповідного фінансування ВАД (в тому числі будь-яких кредитних договорів, облігацій, умов емісії цінних паперів, договорів забезпечення, гарантій та інших договорів, документів та документів за підписом та печаткою, що укладені ВАД та пов'язані із зазначеним фінансуванням), ВАД має право на власний розсуд:

- цедувати, передати у заставу, обтяжити, делегувати, передати та/або відступити (частково або в повному обсязі) третій стороні (в тому числі, без обмеження, спорідненим компаніям ВАД) грошові кошти, що сплачені ДПЕ на користь ВАД на його банківський рахунок за цим Договором, а також передати у заставу, обтяжити, надати права на доступ, керувати, контролювати та/або розпоряджатися зазначеними коштами на зазначеному банківському рахунку; та/або

- цедувати, передати у заставу, обтяжити, делегувати, передати та/або відступити (частково або в повному обсязі), проте не раніше 1 липня 2019 року, третій стороні (в тому числі, без обмеження, спорідненим компаніям ВАД) свої права на отримання будь-яких сплачених, таких, що підлягають сплаті, та/або майбутніх сум грошових коштів за цим Договором (в тому числі, без обмеження, забезпечене відступлення прав, передачу будь-яких існуючих та майбутніх прав, права власності, часток та переваг за договорами страхування та будь-які грошові вимоги, що виникають за цим Договором).»

Пропозиції ДП «Енергоринок»:

Доповнити новою статтею 8 у такій редакції:

«Стаття 8 Відступлення. Перехід прав

8.1. Без обмеження пункту 8.2. **Договору**, права та обов'язки, що виникають за **Договором** у однієї із Сторін, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за **Договором**.

8.2. Сторони погоджуються, що для цілей відповідного фінансування **ВАД** (в тому числі будь-яких кредитних договорів, облігацій, умов емісії цінних паперів, договорів забезпечення, гарантій та інших договорів, документів та документів за підписом та печаткою, що укладені **ВАД** та пов'язані із зазначеним фінансуванням),

Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».

	<p><i>ВАД має право на власний розсуд цедувати, передати у заставу, обтяжити, делегувати, передати та/або відступити (частково або в повному обсязі) третій стороні (в тому числі, без обмеження, спорідненим компаніям ВАД) грошові кошти, що сплачені ДПЕ на користь ВАД на його банківський рахунок за Договором, а також передати у заставу, обтяжити, надати права на доступ, керувати, контролювати та/або розпоряджатися цими коштами на зазначеному банківському рахунку.»</i></p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «Стаття 8. Зміна в Законодавстві 8.1. Сторони цим підтверджують, що порядок стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що передбачений законодавством України, застосовується до ВАД, і зазначений порядок залишається незмінним в силу державних гарантій передбачених чинним законодавством. У разі будь-яких законодавчих змін до існуючого механізму, ВАД може обрати новий порядок стимулювання, встановлений законодавством, і ДПЕ зобов'язане виконувати вимоги такого нового порядку, погодити відповідні зміни до Договору та виконувати його своєчасно та належним чином. 8.2. Для цілей цього Договору зміна у Законодавстві (далі - Зміна в Законодавстві) означає будь-яку з таких подій, яка настає в дату або після дати набрання сили цим Договором: a) скасування, повністю або частково, або внесення змін до існуючого закону або обов'язкового до виконання законодавчого або нормативно-правового акта; b) введення в дію, ухвалення або затвердження органом державної влади та/або органом місцевого самоврядування нових ліцензій, дозвільних документів або закону або обов'язкового до виконання нормативно-правового акта; c) внесення змін до будь-якого існуючого затвердження органу державної влади та/або органу місцевого самоврядування, ліцензій, дозвільних документів після того, як вони були видані ВАД щодо його господарської діяльності або об'єкта виробництва електричної енергії (окрім як внаслідок порушення їх умов з боку ВАД); d) скасування або відмова у продовженні дії або істотна негативна зміна умов, які застосовуються до будь-якого затвердження органу державної влади та/або органу місцевого самоврядування, ліцензій, дозвільних документів, що були видані ВАД щодо його господарської діяльності або об'єкта виробництва електричної енергії (окрім як внаслідок порушення їх умов з боку ВАД); e) вступ в дію будь-якого закону або обов'язкового до виконання законодавчого або нормативно-правового акта, який ще не вступив в силу станом на дату цього Договору;</p>	<p>Відхилено: норма не передбачена проектом рішення НКРЕКП, відсутні пояснення щодо доцільності доповнення положень договору зазначеними умовами.</p>

	<p>f) встановлення вимоги про одержання затвердження органу державної влади, ліцензій, дозвільних документів або регуляторних документів, які не вимагаються станом на дату підписання цього Договору;</p> <p>g) зміна порядку, в якому затвердження органу державної влади та/або органу місцевого самоврядування, ліцензії, дозвільні документи або закони або обов'язкові до виконання законодавчі або нормативно-правові акти застосовуються або в їх застосуванні або тлумаченні будь-яким компетентним органом, уповноваженим тлумачити, застосовувати або примусово виконувати їх; або</p> <p>за умови, що, внаслідок настання вищезазначеної(-их) події(-й), права ВАД обмежуються, або збільшуються його зобов'язання, або операційні витрати, або дохід ВАД зменшується, або вищезазначена(-і) подія(-ї) має(-ють) будь-який інший негативний вплив на фінансовий стан ВАД за цим Договором.</p> <p>8.3. Якщо відбувається Зміна в Законодавстві, ВАД подає до ДПЕ пропозицію про внесення змін до Договору (у супроводі документів, які підтверджують факт негативного впливу Зміни в Законодавстві на фінансовий стан ВАД за цим Договором) з метою привести ВАД у той самий фінансовий стан, в якому воно було за цим Договором безпосередньо перед настанням Зміни в Законодавстві. Сторони повинні невідкладно (тобто протягом календарного місяця) добросовісно визначити будь-які необхідні корегування до Договору для неупередженого відображення зазначеного збільшення витрат або зменшення доходів з метою усунення впливу зазначеної Зміни в Законодавстві на фінансовий стан ВАД. Кожна Сторона повинна добросовісно співпрацювати з іншою Стороною з приводу будь-якого такого визначення.</p> <p>У разі якщо Сторони не узгодять необхідні корегування до Договору, це становитиме підставу для ВАД на його власний розсуд передати питання до компетентного органу державної влади (в тому числі до Регулятора) у спосіб, що передбачений чинними нормативно-правовими актами, та/або передати спір на розгляд відповідно до п. 7.2 цього Договору.</p> <p>До винесення рішення компетентним органом державної влади та/або судом/арбітражним трибуналом щодо змін цього Договору, які є необхідними після Зміни в Законодавстві, Сторони повинні продовжувати виконувати свої зобов'язання в найповнішому можливому за цим Договором обсязі, тією мірою, якою таке дотримання умов договору не призведе або до порушення чинних нормативно-правових актів будь-якою зі Сторін або до неплатоспроможності ВАД.</p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p>Пропозиції ДП «Енергоринок»: «9.3. У випадку внесення змін до цього Договору, ці зміни мають бути оформлені у вигляді додаткової угоди (за виключенням повідомлень про зміну</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

	<p>поштових та банківських реквізитів) за підписами уповноважених осіб Сторін та скріплені їх печатками.</p> <p>У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом п'яти днів з дня такої зміни. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою і головним бухгалтером, стає частиною цього Договору лише за умови безпосереднього його отримання іншою Стороною.»</p>	
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «10.3. У випадку введення надзвичайної ситуації в ОРЕ Сторони керуються відповідною постановою <i>Регулятора</i>, щодо введення надзвичайної ситуації в ОРЕ.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «9.4. У випадку введення надзвичайної ситуації в ОРЕ Сторони керуються відповідною постановою <i>Регулятора Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</i>, щодо введення надзвичайної ситуації в ОРЕ.»</p>	Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок», ЄБРР та ІФС.
Норма відсутня	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «10.5. Якщо ВАД є суб'єктом господарювання, який вже має ліцензію на виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і Регулятор вже встановив "зелений" тариф для електричної енергії, яку вироблятиме ВАД, цей Договір вступає в силу після його підписання Сторонами.</p> <p>Якщо ВАД є суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і цей Договір укладеється до будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії ВАД та до встановлення "зеленого" тарифу для ВАД Регулятором, то цей Договір вступає в силу після його підписання Сторонами, для чого ВАД, з метою підтвердити свій намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії, повинне надати такі документи (які повинні бути прикладені до Договору у якості Додатків) до ДПЕ, а саме:</p> <p>1) копія документа, який засвідчує право власності або право користування земельною ділянкою, або копія контракту про право власності на будівлі, що знаходяться на чужій земельній ділянці, для будівництва відповідного об'єкта виробництва електричної енергії або відповідної черги будівництва електростанції</p>	Відхилено: зазначені положення враховані в пропозиціях ДП «Енергоринок» (п.п 9.6 та 9.7).

	<p>(пускового комплексу);</p> <p>2) копія зареєстрованої декларації або дозволу на початок будівельних робіт щодо відповідної генерації електричної енергії;</p> <p>3) копія договору про приєднання щодо приєднання відповідного об'єкта виробництва електричної енергії до об'єднаної енергетичної системи.</p> <p>Проте, в цьому випадку, права, обов'язки та відповідальність Сторін за цим Договором щодо купівлі-продажу електричної енергії з альтернативних джерел енергії набувають чинності лише після будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії ВАД, отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затвердження "зеленого" тарифу, виконання технічних вимог до встановлення автоматизованої системи комерційного обліку та підписання відповідних Додатків до цього Договору.»</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</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «10.6. Договір діє до 1 січня 2030 року або до дати закінчення дії «зеленого» тарифу, як загальнодержавного механізму стимулювання виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (залежно від того, що настане пізніше).»</p> <p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «9.6. Якщо ВАД є суб'єктом господарювання, який має ліцензію на виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями) і Регулятор вже встановив "зелений" тариф для електричної енергії, яку вироблятиме ВАД, Договір набирає чинності з _____ 201_ 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 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. 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</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

<p>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>	<p><i>малими гідроелектростанціями), затвердженого постановою НКРЕКП від 04.04.2017 №472.»</i></p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> <i>«9.7. Якщо ВАД є суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і Договір підписується до будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії ВАД та до встановлення "зеленого" тарифу для ВАД Регулятором та Договір набирає чинності з першого числа місяця, наступного за місяцем, в якому виконано останню з таких умов:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - ВАД отримає ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії; - ВАД встановлюється "зелений" тариф; - ВАД набуває статусу члена ОРЕ; - погодження з ДПЕ (як Головним оператором системи комерційного обліку 	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

	<p>електричної енергії) технічного завдання та проекту на побудову автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (АСКОЕ), яка охоплює точки обліку ВАД згідно з Інструкцією про порядок комерційного обліку електричної енергії (ІКО);</p> <p>- надання до ДПЕ належним чином оформлених документів, необхідних для реєстрації АСКОЕ на Оптовому ринку електричної енергії України, відповідно до Додатку 3 до Порядку реєстрації автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України, погодженого постановою НКРЕКП від 31.03.2016 №514 (крім Акту перевірки готовності АСКОЕ суб'єкта ОРЕ до формування даних для розрахунків);</p> <p>- призначення ВАД відповідального персоналу для забезпечення обміну необхідною технологічною інформацією, в терміни, що передбачено Договором, з ДПЕ, суміжними ліцензіатами та ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО".</p> <p>- Сторони підписують додатки до Договору, а саме: Додаток №1. Перелік місць встановлення приладів та систем розрахункового обліку; Додаток №2. Однолінійні схеми розташування приладів розрахункового обліку; Додаток №3. Акти розмежування балансової належності електричних мереж; Додаток №4. Технічні характеристики комерційних вимірювальних комплексів електроенергії; ВАД забезпечує внесення змін стосовно ВАД до договору між ДПЕ та суміжним за територіальною ознакою ВАД суб'єктом ОРЕ (оформлення та підписання відповідних додатків та додаткових угод);»</p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ЄБРР та ІФС:</u> «10.8. Якщо ВАД є суб'єктом господарювання, який має намір виробляти електричну енергію з альтернативних джерел енергії (інших ніж доменний та коксівний газу, а з використанням гідроенергії - лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), і Договір укладається до будівництва та/або введення в експлуатацію відповідних об'єктів виробництва електричної енергії та до встановлення «зеленого» тарифу Регулятором, дія цього Договору може бути припинена на вимогу ДПЕ у разі якщо об'єкт виробництва електричної енергії ВАД або відповідна черга будівництва електростанції (пускового комплексу) ВАД не введені в експлуатацію протягом 3 років від дати реєстрації відповідної декларації або видачі відповідного дозволу на початок будівельних робіт, незалежно від технології, яку використовує ВАД.</p>	<p>Відхилено: норма не передбачена проектом рішення НКРЕКП, відсутні пояснення щодо необхідності доповнення положень договору зазначеними умовами.</p>

	<p>10.9. Без обмеження будь-яких інших прав та засобів правового захисту, передбачених Договором (в тому числі, без обмеження, положеннями п.8.3. Договору) ВАД має право припинити дію Договору (із надсиланням попереднього повідомлення в письмовій формі до ДПЕ та починаючи від дати, що зазначена в такому повідомленні) у таких випадках:</p> <p>10.9.1. Сторони не погодили необхідні корегування до Договору у спосіб, що передбачений відповідними положеннями п.8.3;</p> <p>10.9.2. у разі настання обставин непереборної сили, які передбачені пп. 6.1 б) та/або в);</p> <p>10.9.3. припинення діяльності та/або неплатоспроможності ДПЕ;</p> <p>10.9.4. ліквідації або призначення ліквідатора ДПЕ;</p> <p>10.9.5. ДПЕ не виконує своїх грошових зобов'язань перед ВАД відповідно до умов цього Договору і таке невиконання не виправлене протягом 30 календарних днів від отримання відповідного повідомлення від ВАД; та</p> <p>10.9.6. експропріації, поглинання, примусового придбання, реквізиції або націоналізації ДПЕ.</p> <p>10.10. Якщо цей Договір буде припинений з боку ВАД відповідно до пункту 10.9 вище, ВАД також має право на компенсацію збитків, завданих через таке припинення цього договору (далі - Платіж у Зв'язку з Розірванням). Сума Платежу у Зв'язку з Розірванням повинна включати в себе непогашену основну суму (разом із процентами) будь-якого кредиту, що був наданий ВАД фінансовою установою (фінансовими установами) та будь-яких задокументованих збитків, витрат та втрат, що понесені ВАД у зв'язку з таким припиненням. Зазначена сума повинна бути зменшена на суми (за наявності), отримані ВАД у якості компенсації за експропріацію/націоналізацію та/або у якості відшкодування втрат від відповідного органу державної влади, Регулятора або органу місцевого самоврядування.</p> <p>Платіж у Зв'язку з Розірванням підлягає сплаті протягом 30 днів від дати подання до ДПЕ відповідної вимоги з боку ВАД, якщо строк оплати не буде погоджений Сторонами окремо. На вимогу ДПЕ ВАД може погодитися на сплату Платежу у Зв'язку з Розірванням частинами.»</p>	
<p>Норма відсутня</p>	<p>Пропозиції ДП «Енергоринок»: «9.8. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором у однієї із Сторін, не можуть бути передані третій стороні без письмової згоди іншої Сторони за цим Договором.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</p>	<p>Враховано: викласти у</p>

	<p>«9.9. Дія цього Договору може бути припинена достроково за згодою Сторін або за рішенням суду. Сторона Договору, яка вважає за необхідне розірвати даний Договір, повинна надіслати пропозиції про це другій Стороні рекомендованим або цінним листом. Сторона Договору, яка отримала пропозицію про розірвання даного Договору, у двадцятиденний строк після отримання пропозиції повідомляє другу Сторону про результати її розгляду. У разі недосягнення згоди між Сторонами щодо розірвання даного Договору або у разі неодоляння відповіді в установленний строк, зацікавлена заінтересована Сторона має право передати спір на вирішення суду. При досягненні згоди Сторін про розірвання даного Договору дія Договору в частині розрахунків припиняється після повного виконання Сторонами своїх зобов'язань.»</p>	<p>редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «9.10. У разі зупинення дії ліцензії на <i>провадження господарської право здійснення підприємницької</i> діяльності з виробництва електричної енергії дія Договору призупиняється на термін такого зупинення.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «9.11. У разі анулювання дії ліцензії на <i>провадження господарської право здійснення підприємницької</i> діяльності з виробництва електричної енергії дія Договору припиняється з моменту анулювання ліцензії.»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції СБРР та ІФС:</u> «10.13. Якщо під час дії цього Договору ДПЕ буде реорганізоване відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» шляхом виділу з його складу нового суб'єкта, який відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» нестиме зобов'язання за купівлю електричної енергії у виробників, яким встановлено «зелений тариф» («гарантований покупець»), ДПЕ передасть гарантованому покупцю свої права, зобов'язання та відповідальність за цим Договором і буде нести субсидіарну відповідальність за належне виконання гарантованим покупцем його зобов'язань за цим Договором, починаючи від дати такої передачі. Передача прав, зобов'язань та відповідальності від ДПЕ до гарантованого покупця, що передбачена в цій Статті, повинна бути завершена не пізніше ніж у дату, в яку почне функціонувати новий ринок електричної енергії в розумінні Закону України «Про ринок електричної енергії».»</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій СБРР та ІФС.</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Енергоринок»:</u> «9.12. Сторони погоджуються, що положення цього Договору є конфіденційною інформацією, та зобов'язуються не розголошувати їх третім особам без попередньої письмової згоди іншої Сторони, крім розкриття цієї інформації у випадках, прямо</p>	<p>Враховано: викласти у редакції, запропонованій ДП «Енергоринок».</p>

<p>Норма відсутня</p>	<p>передбачених чинним законодавством України.»</p> <p><u>Пропозиції ДП «НЕК «Укренерго»:</u> В статті 10 погодження ДП «НЕК «Укренерго» викласти в такій редакції: «Погоджено: ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ / _____ (посада)</p> <p>_____ / _____ М.П. (підпис) П.І.П.</p> <p>« ____ » _____ 20 ____ ».</p>	<p>Враховано: зміни викласти у редакції: «У статті 10 слова «енергосистемою ДП «НЕК «Укренерго» за довіреністю» виключити.</p>
<p>Норма відсутня</p>	<p><u>Пропозиції ДП «НЕК «Укренерго»:</u> В додатках 1, 2, 4 та 5 до Договору погодження ДП «НЕК «Укренерго» викласти в такій редакції: «Погоджено: ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ / _____ (посада)</p> <p>_____ / _____ М.П. (підпис) П.І.П.</p> <p>« ____ » _____ 20 ____ ».</p>	<p>Враховано: зміни викласти у редакції: «У додатках 1 та 4 слово «Директор» та абревіатуру «ЕС» виключити.»</p> <p>«У додатку 2 слово «Директор» та слова «ЕС ДП «НЕК «Укренерго» за довіреністю» виключити.</p> <p>«У додатку 5 слова «Керівник _____ енергосистеми» замінити словами «_____» ДП «НЕК «Укренерго»».</p>