

**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 Правил ринку «на добу наперед» та
внутрішньодобового ринку»**

19.02.2018
10-00

м. Київ

*Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Смоленська, 19, кім. 123*

Присутні:

Гудаченко А.В.	НКРЕКП (Головуючий)
Ревенко Т.Є.	НКРЕКП
Руденко Г.В.	НКРЕКП
Гавва О.О.	НКРЕКП
Асельдеров А.М.	НКРЕКП
Кулішова Т.В.	Антимонопольний комітет України
Соломченко В.П.	Антимонопольний комітет України
Крижанівський О.Д.	Антимонопольний комітет України
Лазюк С.О.	ПАТ «Одесаобленерго»
Богачов І.Є.	ТОВ «ДТЕК Трейдінг»
Ясиненко Д.В.	ТОВ «ДТЕК Трейдінг»
Мітрошичев І.О.	ТОВ «ДТЕК Трейдінг»
Рогозін О.Г.	ГС «Перша енергетична асоціація України»
Кондрашов Д.О.	ДП «НЕК «Укренерго»
Дранник О.Д.	ТОВ «Укренергоконсалтінг»
Чайчевський А.Л.	ДП «Енергоринок»
Гварішвілі О.Й.	ДП «Енергоринок»
Кутиркін А.А.	ПАТ «Київенерго»
Бродовський Д.В.	ТОВ «ЕМЗА»

Голубець С.М.	ТОВ «ЕМЗА»
Музика Л.В.	ТОВ «Санлайт Енерджі»
Волошенко В.М.	ПрАТ «Укргідроенерго»
Сутченко Р.В.	ДП «НАЕК «Енергоатом»

Порядок денний:

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проекту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку».

Слухали:

Гудаченко А.В. зазначив, що з метою імплементації положень Другого та Третього енергопакетів ЄС було прийнято Закон України «Про ринок електричної енергії України» (далі – Закон). Зазначений закон набрав чинності 11 червня 2017 року.

Відповідно до частини третьої статті 2 Закону основним документом, що зокрема визначає порядок реєстрації учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках, порядок організації та проведення торгів, порядок визначення ціни на електричну енергію, у тому числі у разі неконкурентної поведінки, порядок проведення розрахунків на цих ринках, порядок визначення вартості послуг оператора ринку та порядок її оплати, порядок розкриття інформації та оприлюднення інформації, порядок врегулювання спорів між оператором ринку та учасниками ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, є Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Так, відповідно до частини другої статті 2 Закону Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку розробляються і адмініструються оператором ринку та затверджуються Регулятором. А відповідно до пункту 4 частини третьої статті 6 Закону до основних завдань Регулятора на ринку електричної енергії належить у тому числі затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Пунктом 72 частини першої статті 1 Закону встановлено, що Регулятором є Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

В свою чергу, відповідно до пункту 19 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону на державне підприємство, що здійснює діяльність з оптового постачання електричної енергії (ДП «Енергоринок»), на базі якого у подальшому буде створено підприємство, що буде виконувати функції оператора ринку, покладено зобов'язання у шестимісячний строк з дня набрання чинності Законом встановлено розробити та надати НКРЕКП на погодження проект Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

А відповідно до пункту 17 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону встановлено зобов'язання Регулятора протягом дев'яти місяців з дня набрання чинності Законом затвердити Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

В якості міжнародної допомоги державі України, що надавалась в рамках проектів «Проектний офіс» та «EU4Energy», консультантами Енергетичного Співтовариства було розроблено та надано ДП «Енергоринок» для врахування при розробці нормативно-правового акту проект Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.

Проект регуляторного акту з аналізом його впливу і обґрунтуванням оприлюднений 13 лютого 2017 року 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, 10 листопада 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 проінформовані про надані зауваження та пропозиції із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення. Частина 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.

Поряд з іншим, учасники відкритих обговорень зазначили:

Крижанівський О.Д. відмітив, що з метою недопущення вчинення порушень законодавства про захист економічної конкуренції та забезпечення своєчасного виявлення і припинення антиконкурентних практик на ринку електричної енергії розділ 13 проекту Правил потребує суттєвого доопрацювання з урахуванням відповідної позиції Антимонопольного комітету України.

Чайчевський А.Л. зауважив щодо розділу 13 проекту Правил ринку, що вимоги щодо дотримання законодавства про захист добросовісної конкуренції повинні висуватися до всіх учасників ринку, а не лише до учасників окремих його сегментів. Тож, правила поведінки учасників ринку повинні бути додатком до Правил ринку або окремим нормативно-правовим документом, що затверджується Регулятором. Тоді вони будуть обов'язковими для виконання учасниками ринку. Також, доповнив, що відповідно до пункту 10 частини 3 статті 6 Закону України “Про ринок електричної енергії” здійснення моніторингу функціонування ринку електричної енергії та його сегментів (у тому числі ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку) також, як здійснення моніторингу виконання функцій та обов'язків учасниками ринку електричної енергії відповідно до

положень цього Закону та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії належить до повноважень Регулятора.

Рогозін О.Г. зауважив щодо вимог складання заявок на РДН (додаток Г до Правил), а саме враховуючи технологічні особливості учасників вітчизняного ринку, було запропоновано доповнити перелік продуктів (типів заявок) щонайменше двома новими: умовною (зв'язаною) блочною заявкою (застосована, наприклад, для ГАЕС), ціноприймаючою заявкою на загальний добовий обсяг продажу (для виробників ГЕС). Також, зазначив, що не проведення торгів РДН/ВДР, анулювання заявок учасників, скасування результатів вже проведених торгів у разі оголошення ОСП про надзвичайний стан в ОЕС України мають бути вилучені.

Богачов І.Є. запропонував обговорити пропозиції та зауваження щодо призупинення та припинення участі на РДН та ВДР, узгодження часу виконання операцій на РДН та ВДР, розрахунок максимально можливого обсягу продажу електричної енергії на РДН.

Кондрашов Д.О. запропонував видалити норму щодо укладання договорів купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР через програмне забезпечення Оператора ринку, адже згідно з ЗУ «Про ринок електричної енергії», ці договори укладаються в електронній формі. Враховуючи вищезазначене, пропозиція видалити ці функції, оскільки вони, скоріш за все, не будуть реалізовані в Програмному забезпеченні Оператора ринку (практика показує, що через постійні зміни бухгалтерського та податкового законодавства виконання будь-яких реєстрів та актів в ПО є недоцільним через необхідність постійного оновлення тієї частини ПО, яка відповідальна за цю функцію).

Вирішили:

За результатами обговорень та дискусій врахувати визначені доцільними запропоновані зміни до Проекту постанови. Результати обговорення схваленого проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» зведено в таблицю (яка є додатком до Протоколу), в якій зазначено зауваження та пропозиції, що враховуються та не враховуються та мотиви їх відхилення.

Додаток: на 93 арк. у 1 прим.

**Заступник керівника
робочої групи з реалізації положень
Закону України «Про ринок електричної енергії»**

А. Гудаченко

Секретар

А. Асельєров

Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта НКРЕКП
«Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції		Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення
	Текст пропозиції	Обґрунтування	
до проекту постанови			
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» та вводиться в дію з 01 липня 2019 року .	2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» та вводиться в дію з 01 квітня 2019 року, крім розділів 8-13 та 20-24 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, які вводяться в дію з 01 липня 2019 року. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Координаційний центр із забезпечення запровадження нового ринку електричної енергії (Консультативно-дорадчий орган Кабінету Міністрів України, далі – Проектний офіс (ДП «Енергоринок») від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» з 1 липня 2019 року вже починають діяти ринки «на добу наперед» та внутрішньодобовий. Проте, для того, щоб учасники РДН/ВДР могли почати працювати на цих ринках вони повинні до 1 липня 2019 року укласти, передбачені цими Правилами договори та отримати допуск для роботи з програмним забезпеченням оператора ринку, а на все це потрібен час. Крім того, порядок визначення вартості послуг оператора ринку вимагає оприлюднення розмірів фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення купівлі-продажу на РДН/ВДР не пізніше, ніж за 30 днів до введення їх в дію.	Враховано З метою уточнення початку дії РДН та ВДР та надання можливості подання заявок учасників РДН/ВДР на торгівлю добу – 1 липня 2019 року, пропонується наступна редакція: <i>"2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр» та вводиться в дію з 01 квітня 2019 року, крім розділів 10, 12, 13, 20-24 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, які вводяться в дію з 24 червня 2019 року."</i>
в цілому до проекту Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку			
	<i>З метою недопущення вищевказаних антиконкурентних дій в новій моделі ринку електричної енергії України, ПАТ «Донбасенерго» пропонує внести зміни до</i>	Проект редакції Правил РДВ передбачає розділення ринку електричної енергії України на Торгові зони, які визначаються ОСП як частина	Не враховано Відповідно до визначення, що передбачено Правилами ринку, Зона – це Відокремлені зони

	<p>проекту Правил РДН в частині встановлення єдиної Торгової зони для всієї ОЕС України . (ПАТ «Донбасенерго» лист від 30 січня 2018 року № 01-16/00240)</p>	<p>об'єднаної енергетичної системи України, в межах якої фізичні потоки електричної енергії можуть проходити без обмежень. Відповідно до редакції Правил РДВ, усі операції купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку здійснюються тільки в межах відповідної Торгової зони.</p> <p>ПАТ «Донбасенерго» висловлює своє занепокоєння вищезазначеними нормами Правил РДВ, та наголошує, що розділення ринку електричної енергії на Торгові зони призведе до:</p> <ul style="list-style-type: none">- Монопольного положення в частині торгівлі електроенергією окремих Виробників на територіях (Торгових зонах), де розташовані належні їм Генеруючі одиниці;- Необгрунтовано високих цін на електричну енергію для Споживачів в окремих Торгових зонах, в порівнянні з цінами, для Споживачів іншої частини України;- Спотворення конкуренції на ринку електричної енергії. <p>Так, при впровадженні зазначеного проекту Правил, «Острів Бурштинської ТЕС» та «Острів Луганської ТЕС» стануть окремими Торговими зонами на ринку електричної енергії, так як ці території є несинхронними з іншою частиною ОЕС України. Таким чином, ПАТ «ДТЕК Західенерго» матиме монопольне (домінуюче) положення у Торговій зоні «Острову Бурштинської ТЕС», так як Бурштинська ТЕС виробляє переважну більшість електроенергії на території цієї Торгової зони. Аналогічно ПАТ «ДТЕК Східенерго» матиме монопольне (домінуюче) положення у Торговій зоні «Острову Луганської ТЕС», так як Луганська ТЕС вироблятиме переважну більшість</p>	<p>балансування, визначені по синхронним областям області регулювання ОСП відповідно до Кодексу системи передачі.</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>електроенергії на території цієї Торгової зони.</p> <p>Таким чином при проведенні Торгів на РДН/ВРД, переважна більшість обсягу електроенергії що заявлятиметься для продажу у вищевказаних Торгових зонах, вироблятиметься одним Виробником електричної енергії, тобто - при повній відсутності конкуренції.</p> <p>В такій ситуації, Учасники ринку, які подаватимуть заявки на РДН/ВРД з метою купівлі електроенергії купуватимуть її за високою ціною Виробника, що має домінуюче положення у цій Торговій зоні, або буде змушений купувати електроенергію на Балансуючому ринку по ще вищим цінам, яку сформую той же самий Виробник.</p> <p>При цьому, Споживачі, які територіально розташовані у цих Торгових зонах, будуть змушені купувати електричну енергію відповідних ТЕС, по встановленим Виробниками цінам та при повній відсутності конкуренції.</p>	
	<p><i>По тексту проекту слово «термін» замінити словом «строк» у відповідних відмінках.</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: Редакційна правка.</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
	<p><i>По тексту проекту словосполучення «наступної доби, після доби постачання» замінити на «добу, наступної після доби постачання»</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «Редакційна правка.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
	<p><i>Участь, операції та розрахунки Учасників ринку електроенергії на Ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку визначаються відповідно до документів під назвою «Правила ринку «на добу наперед» та</i></p>		<p>Не враховано Частиною другою статті 2 Закону України «про ринок електричної енергії» передбачено наявність лише одного документа -</p>

	«Правила внутрішньодобового ринку». Ці Правила ринку визначають всі інші необхідні процеси, зокрема реєстрацію двосторонніх договорів, балансування, придбання допоміжних послуг, розрахунки небалансів, остаточні розрахунки і виставлення рахунків, які складають роботу учасників ринку на оптовому ринку електричної енергії України. (Проектний офіс (Ніна Ільчук від 31 січня 2018 року № 06/8)		Правила ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку.
	Невідповідність точності цін у заявках на РДН та ВДР (грн/МВт.г з двома знаками після коми відповідно до п.1.5 та п.2.4 Додатку Г до Правил) з вимогою щодо кратності цих цін кроку торгів (10 грн/МВт.г відповідно до п.1.6 та п.2.5 Додатку Г). П.1.3 Додатку Г, який містить перелік інформації блочної заявки за змістом має включати не «коефіцієнт акцепту», а «мінімальний коефіцієнт акцепту» (див. також посилання у пп.б) п.1.6 Додатку Д). (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)		Не враховано Формат цін відповідає заданій точності. З метою уникнення протиріч, у додатку Г відповідно змінено Крок торгів за ціною.
I. Загальні положення			
1. Сфера дії Правил			
1.4. Невід'ємною частиною цих Правил є такі додатки: 1) Типовий договір про участь у РДН та/або ВДР; 2) Договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН; 3) Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР; 4) Вимоги до складання Заявок; 5) Порядок визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН; 6) Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР.	1.4. Невід'ємною частиною цих Правил є такі додатки: 1) Типовий договір про участь у РДН та/або ВДР; 2) Договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН; 3) Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР; 4) Вимоги до складання Заявок; 5) Порядок визначення ціни та обсягів на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН; 6) Порядок розрахунку розміру фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)	ПАТ «Київобленерго»: «товариство пропонує доповнити даний пункт, щоб привести у відповідність до назв додатків.»	Не враховано Назва додатка Д відповідає визначеній у пункті назві.
2. Визначення термінів та скорочення			
2.1. Терміни, що використовуються у цих	2.1. Терміни, що використовуються у цих	ДП «Енергоринок», Проектний офіс	Враховано частково

<p>Правилах, вживаються у такому значенні: ... <i>Термін відсутній</i> ...</p>	<p>Правилах, вживаються у такому значенні: Алгоритм EUPHEMIA (Pan-European Hybrid Electricity Market Integration Algorithm) - алгоритм, що створений у рамках проекту об'єднання регіонів на основі єдиної ціни (PCR) і використовується на ринках електричної енергії в Європі для розподілення обсягів електричної енергії та розрахунку цін на неї, маючи ціллю збільшення загального добробуту та підвищення прозорості розрахунку цін і потоків електричної енергії; (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>(ДП «Енергоринок»): «додати визначення».</p>	<p>За результатом обговорення, з метою уніфікації терміну, що вживається у цих Правилах пропонується наступна редакція: <i>"Алгоритм РДН - алгоритм, який реалізує принцип граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та її сукупної пропозиції і, для цілей інтеграції з європейськими ринками електричної енергії, є сумісним з алгоритмом цінового об'єднання регіонів."</i></p>
<p>... <i>Термін відсутній</i> ...</p>	<p>Максимально можливий обсяг продажу електричної енергії на РДН - гранична межа обсягу електричної енергії, що може бути запропонований Учасником РДН/ВДР для продажу на РДН у одному операційному періоді, яка підтверджує можливість фізичного виробітку відповідного обсягу електричної енергії. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «додати визначення».</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення, з метою приведення терміну у відповідність до Правил ринку, пропонується наступна редакція: <i>"Максимальний обсяг продажу електричної енергії на РДН та ВДР - гранична межа обсягу електричної енергії, що може бути запропонований Учасником РДН/ВДР для продажу на РДН та ВДР щодо Доби постачання."</i></p>
<p>... Операційний період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначається ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН і ВДР (60 хвилин)</p>	<p>... Розрахунковий період – мінімальний відрізок часу, щодо якого визначається ціна та обсяги купівлі-продажу електричної енергії на РДН і ВДР (60 хвилин) (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Приведення у відповідність до ЗУ «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p><i>Термін відсутній</i> ...</p>	<p>Оператор ринку – юридична особа, яка забезпечує функціонування ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках. ... (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «один із ключових термінів цього акту».</p>	<p>Враховано Визначення відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>

<p>Торги РДН - процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для Операційних періодів Доби постачання відповідно до цих Правил;</p> <p>Торги ВДР - процес визначення обсягів та цін на електричну енергію для Операційних періодів Доби постачання після завершення Торгів РДН та впродовж Доби постачання відповідно до цих Правил;</p>	<p>Торги РДН - процес визначення обсягів та ціни на електричну енергію для Операційних періодів Доби постачання відповідно до цих Правил та одномоментний процес купівлі та продажу електричної енергії на РДН та ВДР;</p> <p>Торги ВДР - процес визначення обсягів та цін на електричну енергію для Операційних періодів Доби постачання після завершення Торгів РДН та впродовж Доби постачання відповідно до цих Правил та одномоментний процес купівлі та продажу електричної енергії на РДН та ВДР;</p> <p>(Проектний офіс (Володимир Євдокімов від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>		<p>Не враховано</p> <p>Процес купівлі/продажу електричної енергії на ВДР (визначення обсягів купівлі/продажу) та процес оплати купленої/проданої електричної енергії здійснюються не одночасно</p> <p>Визначення відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p><i>Загальні зауваження до переліку термінів.</i></p>	<p><i>Не визначені терміни:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - умова акцепту заявки (п.2.2 Додатку Г), - парадоксально акцептована заявка (п.1.5 Додатку Д) (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1) 		<p>Не враховано</p> <p>Зазначені терміни виключено та уточнено додатково у самих положеннях цих Правил.</p>
<p>Моніторинг РДН/ВДР</p>	<p>Спостереження за роботою РДН/ВДР (За результатом обговорення)</p>		<p>Враховано.</p>
<p>2.2. Список скорочень: ID – ідентифікаційний номер; ВДР – внутрішньодобовий ринок; ЕЦП – електронно-цифровий підпис; ОР – оператор ринку; ОСП – оператор системи передачі; ПДВ – податок на додану вартість; Правила – правила ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку; РДН – ринок електричної енергії “на добу наперед” (ринок “на добу наперед”); Учасник ринку – учасник ринку електричної енергії.</p>	<p>2.2. Список скорочень: ID – ідентифікаційний номер учасника ринку; (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»)) від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>3.7. У ході Торгів ВДР обсяги електричної енергії у Заявці на торги ВДР акцептуються Учасниками РДН/ВДР повністю або частинами по заявленій (пропонованій) ціні. Порядок організації та проведення Торгів ВДР наведено у розділі 20 цих Правил.</p>	<p>3.7. У ході Торгів ВДР обсяги електричної енергії у Заявці на торги ВДР акцептуються Учасниками РДН/ВДР повністю або частинами по заявленій (пропонованій) ціні. Порядок організації та проведення Торгів ВДР наведено у розділі 20 цих Правил. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

	(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)		
3.8. За результатами Торгів РДН і Торгів ВДР Оператор ринку надає ОСП повідомлення про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії у порядку, встановленому Правилами ринку, та відповідно до розділу 21 цих Правил оприлюднює результати торгів на Веб-сайті оператора ринку.	<i>DAM/IDM means? Not clear / Значення РДН чи ВДР? Не зрозуміло.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Пропозиція не врахована, через відсутність отримання додаткових роз'яснень щодо зауважень/пропозицій безпосередньо від сторони, що надала зауваження. Початкова пропозиція сторони не зрозуміла.
4.2. Завданням Оператора ринку є створення організаційних, технологічних, інформаційних та інших умов для здійснення регулярних Торгів РДН і Торгів ВДР відповідно до цих Правил, укладання і виконання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та проведення фінансових розрахунків за ними.	4.2. Завданням Оператора ринку є створення організаційних, технологічних, інформаційних та інших умов для здійснення регулярних Торгів РДН і Торгів ВДР відповідно до цих Правил, укладання і виконання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР та проведення розрахунків за ними. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до частини другої статті 51 Закону України «Про ринок електричної енергії».	Враховано Визначення відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».
4.4. З метою забезпечення виконання своїх функцій Оператор ринку має право: -запитувати та отримувати від Учасників РДН/ВДР та інших учасників ринку інформацію, визначену цими Правилами, Правилами ринку та нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії; - отримувати від Учасників РДН/ВДР плату за свої послуги, що надаються відповідно до цих Правил.	4.4. З метою забезпечення виконання своїх функцій Оператор ринку має право отримувати від Учасників РДН/ВДР плату за свої послуги, що надаються відповідно до цих Правил. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н) 4.4. З метою забезпечення виконання своїх функцій Оператор ринку має право: -запитувати та отримувати від Учасників РДН/ВДР та ОСП та інших учасників ринку інформацію, визначену цими Правилами, Правилами ринку та нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії; -отримувати від Учасників РДН/ВДР плату за свої послуги, що надаються відповідно до цих Правил. (Проектний офіс (Володимир Євдокімов від 31 січня 2018 року № 06/8)	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «оператор не має права вимагати додаткову інформацію відповідно до Закону.»	Враховано частково За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«4.4 З метою забезпечення виконання своїх функцій Оператор ринку має право: -запитувати та отримувати від Учасників РДН/ВДР та ОСП інформацію, визначену цими Правилами та Правилами ринку; -отримувати від Учасників РДН/ВДР плату за свої послуги, що надаються відповідно до цих Правил.»</i>

<p>4.6. Оператор ринку повинен:</p> <p>1) відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків з Учасниками РДН/ВДР;</p> <p>2) забезпечити рівні умови участі на РДН/ВДР всіх учасників ринку;</p> <p>3) забезпечити повну і точну реєстрацію та збереження всіх даних, наданих йому або сформованих ним у процесі організації та проведення Торгів РДН і Торгів ВДР, у електронних базах даних;</p> <p>4) захистити бази даних і Програмне забезпечення оператора ринку від доступу сторонніх осіб до конфіденційної інформації та від видалення інформації з них;</p> <p>5) надавати державним органам та Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень;</p> <p>6) забезпечувати збереження конфіденційності даних, що надаються йому Учасниками РДН/ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН та/або Торгів ВДР;</p> <p>7) приймати до розгляду від Учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих Правил..</p>	<p>4.6 Оператор ринку зобов'язаний: (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p>4.6. Оператор ринку повинен: ... 6) забезпечувати збереження конфіденційності даних, що надаються йому Учасниками РДН/ВДР у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР, та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН та/або Торгів ВДР .. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>4.6. Оператор ринку повинен:</p> <p>1) відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків з Учасниками РДН/ВДР;</p> <p>2) забезпечити рівні умови участі на РДН/ВДР всіх учасників ринку;</p> <p>3) забезпечити повну і точну реєстрацію та збереження всіх даних, наданих йому або сформованих ним у процесі організації та проведення Торгів РДН і Торгів ВДР, у електронних базах даних;</p> <p>4) захистити бази даних і Програмне забезпечення оператора ринку від отримання доступу сторонніх осіб до інформації з обмеженим доступом та від видалення або</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Забезпечення конфіденційності даних, що надаються учасниками РДН/ВДР Оператору ринку у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН/Торгів ВДР, повинна забезпечуватись виключно системами захисту відповідного ПО, яке підтримуватиметься Оператором ринку.</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до норм Закону України «Про доступ до публічної інформації»</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення прийняті редакційні правки запропоновані ДП «Енергоринок» та ДП «НАЕК «Енергоатом»: <i>«4.6. Оператор ринку зобов'язаний:</i> <i>1) відкрити в одному з уповноважених банків поточний рахунок із спеціальним режимом використання для здійснення розрахунків з Учасниками РДН/ВДР;</i> <i>2) забезпечити рівні умови участі на РДН/ВДР всіх учасників ринку;</i> <i>3) забезпечити повну і точну реєстрацію та збереження всіх даних, наданих йому або сформованих ним у процесі організації та проведення Торгів РДН і Торгів ВДР, у електронних базах даних;</i> <i>4) захистити бази даних і Програмне забезпечення оператора ринку від отримання доступу сторонніх осіб до інформації з обмеженим доступом та від видалення або зміни інформації з них;</i> <i>5) надавати державним органам та Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень;</i> <i>6) забезпечувати збереження конфіденційності даних, що надаються йому Учасниками РДН/ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН та/або Торгів ВДР;</i> <i>7) приймати до розгляду від Учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих</i></p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>зміни інформації з них;</p> <p>5) надавати державним органам та Регулятору інформацію, необхідну для здійснення ними законодавчо встановлених функцій та повноважень;</p> <p>6) забезпечувати збереження конфіденційності даних, що надаються йому Учасниками РДН/ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН та/або Торгів ВДР;</p> <p>7) приймати до розгляду від Учасників РДН/ВДР пропозиції щодо внесення змін до цих.</p> <p>(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		Правил.»
<p>4.7. Оператор ринку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії.</p>	<p>4.7. Оператор ринку має інші повноваження, права та обов'язки, передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії», Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до норм Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема, статті 51».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
5. Учасники РДН/ВДР			
<p>5.2. Учасники РДН/ВДР мають право:</p> <p>1) брати участь у Торгах РДН та Торгах ВДР у порядку, визначеному цими Правилами;</p> <p>2) отримати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку в частині формування та надання Заявок на торги РДН та Заявок на торги ВДР, обміну повідомленнями з Оператором ринку та відстеження результатів Торгів РДН і Торгів ВДР, що їх стосуються;</p> <p>3) запитувати та отримувати від Оператора ринку інформацію щодо їх діяльності на РДН/ВДР;</p> <p>4) своєчасно у повному обсязі отримувати кошти за продану на РДН/ВДР електричну енергію;</p>	<p>5.2. Учасники РДН/ВДР мають право:</p> <p>1) брати участь у Торгах РДН та Торгах ВДР у порядку, визначеному цими Правилами;</p> <p>2) отримати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку в частині формування та надання Заявок на торги РДН та Заявок на торги ВДР, обміну повідомленнями з Оператором ринку та відстеження результатів Торгів РДН і Торгів ВДР, що їх стосуються;</p> <p>3) запитувати та отримувати від Оператора ринку інформацію щодо їх діяльності на РДН/ВДР;</p> <p>4) своєчасно у повному обсязі отримувати кошти за продану та куповану на РДН/ВДР електричну енергію;</p>		<p>Не враховано Положеннями Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку не передбачають отримання коштів покупцями за куповану електричну енергію.</p>

<p>5) оскаржувати дії та рішення Оператора ринку у встановлених законодавством та цими Правилами порядках; 6) подавати Оператору ринку пропозиції щодо внесення змін до цих Правил</p>	<p>5) оскаржувати дії та рішення Оператора ринку у встановлених законодавством та цими Правилами порядках; 6) подавати Оператору ринку пропозиції щодо внесення змін до цих Правил (Проектний офіс (Володимир Євдокімов від 31 січня 2018 року № 06/8).</p>		
<p>5.3. Учасники РДН/ВДР зобов'язані: 5). мати програмні та технічні засоби, необхідні для участі у Торгах РДН, Торгах ВДР та обміну інформацією з Оператором ринку;</p>	<p><i>obligations of the Market participants are missing the obligation to provide appropriate financial guarantees in accordance with these rules / У зобов'язаннях Учасників РДН/ВДР відсутнє зобов'язання щодо надання відповідної фінансової гарантії згідно з цими правилами.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано Модель фінансових розрахунків визначена Правилами РДН та ВДР не потребує залучення фінансових гарантій.</p>
<p>... б) забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними Оператору ринку у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН/Торгів ВДР.</p>	<p>... б)забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними Оператору ринку у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР та іншої інформації, в т.ч. отриманої від Оператора ринку, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН/Торгів ВДР. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809) <i>Виключити підпункт 6</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ПАТ «Київобленерго»: «Товариство пропонує уточнити. ДП «НЕК «Укренерго»: Забезпечення конфіденційності даних, що надаються учасниками РДН/ВДР Оператору ринку у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН/Торгів ВДР, повинна забезпечуватись виключно системами захисту відповідного ПО, яке підтримуватиметься Оператором ринку.</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення прийняті редакційні правки запропоновані ДП «Енергоринок» та ДП «НАЕК «Енергоатом»: "б)забезпечувати конфіденційність даних, що надаються ними Оператору ринку у Заявках на торги РДН/Заявках на торги ВДР, викриття яких може вплинути на (спотворити) результати Торгів РДН/Торгів ВДР." Не враховано. Положеннями Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку передбачено встановлення для Учасників РДН/ВДР правил поведінки при здійсненні ними торгових операцій, до яких також входить дотримання Учасниками РДН/ВДР принципів добросовісної конкуренції на РДН та ВДР, у тому числі через не розповсюдження власної комерційної інформації, що може вплинути на процес формування</p>

			цін на РДН.
5.4. Учасники РДН/ВДР мають інші права та обов'язки, передбачені Законом України "Про ринок електричної енергії", Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії.	5.4. Учасники РДН/ВДР мають інші права та обов'язки, передбачені Законом України "Про ринок електричної енергії", Правилами ринку, цими Правилами та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.» (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до норм Закону України «Про ринок електричної енергії», зокрема, статті 51».	Враховано. Редакційна правка.
5.15.1. Учасниками РДН/ВДР можуть стати виробники, електропостачальники, трейдери, оператор системи передачі, оператори системи розподілу, гарантований покупець та споживачі, які у встановленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів та в установленому розділом 16 цих Правил порядку уклали з Оператором ринку договір про участь у РДН та/або ВДР.	5.15.1. Учасниками РДН/ВДР можуть стати виробники, електропостачальники (у тому числі постачальники універсальних послуг, постачальники «останньої надії»), трейдери, оператор системи передачі, оператори системи розподілу, гарантований покупець, та споживачі, які у встановленому Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів та в установленому розділом 16 цих Правил порядку уклали з Оператором ринку договір про участь у РДН та/або ВДР.. (ПАТ «Одесаобленерго» від 31 січня 2018 року № 101/05/03-674)	ПАТ «Одесаобленерго»: «Потрібне визначити, яким чином будуть враховуватися при розрахунках з учасниками РДН/ВДР втрати від здійснення постачання електричної енергії постачальників універсальних послуг, постачальників «останньої надії»	Не враховано. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» постачальник універсальних послуг та постачальники «останньої надії» є електропостачальниками.
6.6. Оператор ринку має право тимчасово перервати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку Учасників РДН/ВДР для проведення технічного обслуговування і оновлення систем Програмного забезпечення оператора ринку. При цьому, Оператор ринку повинен не менше, ніж за [2] робочі доби поінформувати Учасників РДН/ВДР про час і тривалість переривання їх доступу до Програмного забезпечення оператора ринку.	<i>Such limited access should not be allowed during the period of trading processes on DAM. / Переривання доступу не повинно виникати під час Торгів РДН.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано частково. За результатом обговорення запропонована наступна редакція: "6.6. Оператор ринку має право тимчасово перервати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку всіх Учасників РДН/ВДР для проведення технічного обслуговування і оновлення систем Програмного забезпечення оператора ринку. При цьому, Оператор ринку повинен не менше, ніж за [2] робочі доби поінформувати всіх Учасників РДН/ВДР про час і тривалість переривання їх доступу до Програмного забезпечення оператора ринку.

			<i>Цей час не повинен збігатись із часом проведення торгів на РДН."</i>
<p>7.1. Обмін інформацією між Оператором ринку та Учасниками РДН/ВДР здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> - через Програмне забезпечення оператора ринку; - електронною поштою; - телефоном; - поштою. 	<p>7.1. Обмін інформацією між Оператором ринку та Учасниками РДН/ВДР здійснюється через Програмне забезпечення оператора ринку та/або електронною поштою та/або телефоном та/або поштою. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Редакційна правка. Для уникнення непорозуміння між способами обміну даними (наведеною редакцією зазначено, що обмін здійснюється через ПО, а також електронною поштою та телефоном і поштою, а, наприклад, пунктом 7.7 визначено, що факсимільний зв'язок використовується виключно у випадку виходу з ладу ПО)</p>	<p>Не враховано Положеннями зазначеного пункту визначено лише перелік можливих каналів інформаційного зв'язку, проте не встановлено вимог щодо порядку їх використання.</p>
<p>7.2. Через Програмне забезпечення оператора ринку здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> - укладання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР; - організація та проведення Торгів РДН (надання заявок та повідомлень); - організація та проведення Торгів ВДР (надання заявок та повідомлень); - надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених Торгів РДН; - надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених Торгів ВДР; - надання звітів щодо виконання фінансових зобов'язань за укладеними договорами на РДН/ВДР; - надання реєстрів платіжних доручень; - надання актів купівлі-продажу електричної енергії та податкових накладних. 	<p>7.2. Через Програмне забезпечення оператора ринку здійснюється:</p> <ul style="list-style-type: none"> - організація та проведення Торгів РДН (надання заявок та повідомлень); - організація та проведення Торгів ВДР (надання заявок та повідомлень); - надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених Торгів РДН; - надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених Торгів ВДР; - надання звітів щодо виконання фінансових зобов'язань за укладеними договорами на РДН/ВДР. <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Згідно з ЗУ «Про ринок електричної енергії», ці договори укладаються в електронній формі. Здається, буде більш раціональним не зазначати, що ця функція буде реалізована саме в Програмному забезпеченні Оператора ринку.</p> <p>Аналогічно попередньому, пропозиція видалити ці функції, оскільки вони, скоріш за все, не будуть реалізовані в Програмному забезпеченні Оператора ринку (практика показує, що через постійні зміни бухгалтерського та податкового законодавства виконання будь-яких реєстрів та актів в ПО є недоцільним через необхідність постійного оновлення тієї частини ПО, яка відповідальна за цю функцію)</p>	<p>Враховано частково. Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» договори про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР укладаються в електронній формі.</p> <p>За результатом обговорення з метою відповідності податковому законодавству та оптимізації ТЗ для ПЗ прийняті редакційні правки запропоновані ДП «НЕК «Укренерго»:</p> <p><i>«7.2. Через Програмне забезпечення оператора ринку здійснюється:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>укладання договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;</i> - <i>організація та проведення Торгів РДН (надання заявок та повідомлень);</i> - <i>організація та проведення Торгів ВДР (надання заявок та повідомлень);</i> - <i>надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за</i>

			<p>результатами проведених Торгів РДН;</p> <p>- надання повідомлень щодо обсягів та вартості купленої-проданої електричної енергії за результатами проведених Торгів ВДР;</p> <p>- надання звітів щодо виконання фінансових зобов'язань за укладеними договорами на РДН/ВДР;</p> <p>- надання реєстрів платіжних доручень»</p>
7.3. Порядок надання/отримання повідомлень через Програмне забезпечення оператора ринку визначається Інструкцією з користування Програмним забезпеченням оператора ринку.	7.3. Порядок та строки надання/отримання повідомлень через Програмне забезпечення оператора ринку визначається Інструкцією з користування Програмним забезпеченням оператора ринку. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)	ПАТ «Київобленерго»: «товариство пропонує уточнити.»	Не враховано Строки надання/отримання повідомлень є складовими порядку надання/отримання повідомлень та не виділяються окремо.
7.5. Повідомлення електронною поштою надсилаються тільки на адреси Оператора ринку, оприлюднені на Веб-сайті оператора ринку, та/або Учасника РДН/ВДР, зазначені відповідно до вимог пункту 16.2 цих Правил.	7.5. Повідомлення електронною поштою надсилаються тільки на адреси Оператора ринку, оприлюднені на Веб-сайті оператора ринку, та/або Учасника РДН/ВДР, зазначені відповідно до вимог пункту 16.2 цих Правил. Будь-які повідомлення з будь-яких питань, направлені на інші електронні адреси Оператора ринку, не розглядатимуться. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)	ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.	Враховано Редакційна правка.
7.6. Датою інформаційного повідомлення, вважається день та час його розміщення у системі Програмного забезпечення оператора ринку та, у випадку використання електронної пошти: - день та час його відправки Учаснику РДН/ВДР; - день та час його отримання Оператором ринку	7.6. Датою інформаційного повідомлення, вважається день та час його розміщення у системі Програмного забезпечення оператора ринку та, у випадку використання електронної пошти: - день та час його отримання Учасником РДН/ВДР; - день та час його отримання Оператором ринку (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472, (ПрАТ «Львівобленерго» від 29 січня 2018 року № 122-0584)	ДП «НЕК «Укренерго»: Приведення у відповідність. ПрАТ «Львівобленерго»: В нерівні умови ставляться Оператор та Учасники ринку.	Не враховано Положеннями Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку передбачено надання інформаційних повідомлень через систему Програмного забезпечення Оператора ринку.
7.10. Поштою надаються: рекомендованими листами з повідомленням: - проекти договору про участь у РДН/ВДР;	7.10. Поштою надаються: рекомендованими листами з повідомленням: - проекти договору про участь у РДН/ВДР;	ПАТ «Київенерго»: «У нинішній редакції пункту 7.10 виникає певна прогалина: враховано три види	Враховано Редакційна правка.

<p>- претензії; - повідомлення щодо форс-мажорних обставин; [відсутній] звичайними листами: - будь-які інші повідомлення та запрошення, що не містять інформації важливого чи термінового характеру.</p>	<p>- претензії; - повідомлення щодо форс-мажорних обставин; - будь-які інші повідомлення та запрошення, що містять інформацію важливого чи термінового характеру; звичайними листами: - будь-які інші повідомлення та запрошення, що не містять інформації важливого чи термінового характеру. (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p>	<p>повідомлень для рекомендованих листів з повідомленням та повідомлення, що не містять інформації важливого чи термінового характеру. Однак не враховано, щоробити, коли інформація важлива та/або термінова, але не входить до вичерпного переліку з трьох видів повідомлень, які надсилаються рекомендованими листами з повідомленням.»</p>	
<p>7.11. Інформація, що зазначена у пункті 7.10, надсилається тільки на поштову адресу Оператора ринку, оприлюднену на Веб-сайті оператора ринку, та/або Учасника РДН/ВДР, зазначену відповідно до вимог пункту 16.2 цих Правил</p>	<p>7.11. Інформація, що зазначена у пункті 7.10, надсилається тільки на поштову адресу Оператора ринку, оприлюднену на Веб-сайті оператора ринку, та/або Учасника РДН/ВДР, зазначену відповідно до вимог пункту 16.2 цих Правил. Інформація, надіслана на будь-яку іншу адресу Оператора ринку, не розглядатиметься. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>8.5. У разі розірвання договору про участь у РДН та/або ВДР вимога щодо збереження конфіденційності інформації, визначена положенням пункту 8.4 залишається в силі протягом [5] років.</p>	<p><i>Зменшити з 5 років до 3 років</i> (ПрАТ «Львівобленерго» від 29 січня 2018 року № 122-0584)</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»: Загромадженість зберігання інформації</p>	<p>Не враховано Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники ринку зберігають усі відомості про укладені договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку не менше п'яти років.</p>
<p>8.7. Інформація щодо Торгів РДН/Торгів ВДР та діяльності Учасників РДН/ВДР на РДН/ВДР розкривається Оператором ринку юридичним особам, на яких цими Правилами, Правилами ринку покладаються певні функції чи обов'язки (ОСП, уповноважений банк, аудитор). Оператор ринку розкриває інформацію зазначеним юридичним особам у порядкух та обсягах, що встановлюються цими Правилами, Правилами ринку. Оператор ринку повинен визначити в умовах договору з відповідними юридичними особами зобов'язання для цих юридичних осіб щодо збереження конфіденційності інформації Оператора ринку та Учасників РДН/ВДР..</p>	<p>8.7. Інформація щодо Торгів РДН/Торгів ВДР та діяльності Учасників РДН/ВДР на РДН/ВДР розкривається Оператором ринку юридичним особам, на яких цими Правилами покладаються певні функції чи обов'язки (ОСП, уповноважений банк, аудитор). Оператор ринку розкриває інформацію зазначеним юридичним особам у порядкух та обсягах, що встановлюються цими Правилами. Оператор ринку повинен визначити в умовах договору з відповідними юридичними особами зобов'язання для цих юридичних осіб щодо збереження конфіденційності інформації Оператора ринку та Учасників РДН/ВДР..</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «зазначений документ не може містити посилання на Правила ринку, оскільки це зовсім інший документ. Зазначена норма має бути зазначена в Правилах ринку.»</p>	<p>Враховано частково Відповідно до Правил ринку передбачається надання до системи АР даних щодо обсягів по кожному учаснику за результатами РДН та ВДР. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>"8.7. Інформація щодо Торгів РДН/Торгів ВДР та діяльності Учасників РДН/ВДР на РДН/ВДР розкривається Оператором ринку юридичним особам, на яких цими Правилами, Правилами ринку покладаються</i></p>

	<p>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p>8.7. Інформація щодо Торгів РДН/Торгів ВДР та діяльності Учасників РДН/ВДР на РДН/ВДР розкривається Оператором ринку юридичним особам, на яких цими Правилами, Правилами ринку покладаються певні функції чи обов'язки (ОСП, уповноважений банк, аудитор, Регулятор). Оператор ринку розкриває інформацію зазначеним юридичним особам у порядкух та обсягах, що встановлюються цими Правилами, Правилами ринку. Оператор ринку повинен визначити в умовах договору з відповідними юридичними особами зобов'язання для цих юридичних осіб щодо збереження конфіденційності інформації Оператора ринку та Учасників РДН/ВДР.</p> <p><i>To add the Regulator / Додати Регулятора</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>певні функції чи обов'язки (ОСП, уповноважений банк, аудитор, Регулятор). Оператор ринку розкриває інформацію зазначеним юридичним особам у порядкух та обсягах, що встановлюються цими Правилами, Правилами ринку. Оператор ринку повинен визначити в умовах договору з відповідними юридичними особами зобов'язання для цих юридичних осіб щодо збереження конфіденційності інформації Оператора ринку та Учасників РДН/ВДР."</p>
<p>8.10. Інформація, що не є конфіденційною і може бути оприлюднена Оператором ринку, це: ...</p>	<p>8.10. Інформація, що не є конфіденційною і повинна бути оприлюднена Оператором ринку, це: ... <i>Must be / Має бути</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>8.11. Оператор ринку повинен оприлюднити зазначену у пункті 8.9 інформацію шляхом її розміщення на Веб-сайті оператора ринку у відкритому доступі (у форматі придатному для копіювання та/або скачування) та постійно підтримувати її актуальність. Інформація на Веб-сайті оператора ринку повинна надаватися українською та англійською мовами.</p>	<p>8.11. Оператор ринку повинен оприлюднити зазначену у пункті 8.10 інформацію шляхом її розміщення на Веб-сайті оператора ринку у відкритому доступі (у форматі придатному для копіювання та/або скачування) та постійно підтримувати її актуальність. Інформація на Веб-сайті оператора ринку повинна надаватися українською та англійською мовами. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11, Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Враховано З метою врахування редакційних правок та за результатом громадського обговорення запропонована наступна редакція. <i>"8.11. Оператор ринку повинен оприлюднити зазначену у пункті 8.10 інформацію шляхом її розміщення на Веб-сайті оператора ринку у відкритому доступі (у форматі придатному для копіювання та/або скачування) та постійно підтримувати її актуальність.</i></p>

	<p>Оператор ринку повинен оприлюднити зазначену у пункті 8.10 інформацію (далі – по тексту) (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>8.11. Оператор ринку повинен оприлюднити зазначену у пункті 8.10 інформацію шляхом її розміщення на Веб-сайті оператора ринку у відкритому доступі (у форматі придатному для копіювання та/або скачування) та постійно підтримувати її актуальність. Інформація на Веб-сайті оператора ринку повинна надаватися українською та англійською мовами.</p> <p>Інформація за пп. ж), з), и) та к) п.8.10 має зберігатися і бути доступною на веб-сайті оператора ринку не менш, ніж за три останніх роки (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення</p> <p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Положення щодо оприлюднення інформації Оператором ринку (п.8.11 Правил) містить невірне посилання на п.8.9 (має бути посилання на п.8.10). Пропонуємо також доповнити п.8.11 вказаною нормою.</p>	<p><i>Інформація на Веб-сайті оператора ринку повинна надаватися українською та англійською мовами. Інформація за пп.7) - 10) п.8.10 має зберігатися і бути доступною на веб-сайті оператора ринку не менш, ніж за три останніх роки."</i></p>
<p>9.2. Учасник РДН/ВДР, для якого склались форс-мажорні обставини, зобов'язаний протягом [1-3] робочих днів з дати їх настання письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати Оператора ринку про настання таких обставин та про їх наслідки. Такий же порядок повідомлення Оператора ринку застосовується Учасником РДН/ВДР в разі припинення дії форс-мажорних обставин та їх наслідків.</p>	<p>9.2. Учасник РДН/ВДР, для якого склались форс-мажорні обставини, зобов'язаний протягом [3] робочих днів з дати їх настання письмово (шляхом направлення рекомендованого листа) інформувати Оператора ринку про настання таких обставин та про їх наслідки. Такий же порядок повідомлення Оператора ринку застосовується Учасником РДН/ВДР в разі припинення дії форс-мажорних обставин та їх наслідків. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p> <p>9.2. Викласти в редакції «... електронною поштою та письмово» (шляхом направлення рекомендованого листа...)» (ПрАТ «Львівобленерго» від 29 січня 2018 року № 122-0584)</p>	<p>ПАТ «Київобленерго»: «товариство вважає за необхідне визначити конкретну кількість днів для надання інформації щодо форс-мажорних обставин.»</p> <p>ПрАТ «Львівобленерго»: Інформованість оператора ринку про форс-мажор в режимі онлайн</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>9.4. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливають виконання будь-яким Учасником РДН/ВДР своїх зобов'язань, такий Учасник РДН/ВДР звільняється від виконання визначених цими Правилами зобов'язань на час дії зазначених обставин.</p>	<p>9.4. У випадку виникнення форс-мажорних обставин, що унеможливають виконання будь-яким Учасником РДН/ВДР своїх зобов'язань, такий Учасник РДН/ВДР звільняється від відповідальності за невиконання визначених цими Правилами зобов'язань на час дії зазначених обставин.</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до норм цивільного законодавства та узгоджено з нормами підпункту 9.5 цих Правил»</p>	<p>Враховано Редакційна правка</p>

	(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)		
<p>10.2. У випадку виникнення позаштатної ситуації Оператор ринку повинен:</p> <p>а) якщо дієздатність систем Програмного забезпечення оператора ринку не буде відновлена для вчасного проведення Торгів РДН, прийняти рішення про:</p> <p>- перенесення часу початку Торгів РДН на інший, але не пізніше, ніж [14-00] година доби, що передує Добі постачання, якщо робота систем може бути відновлена до цього часу;</p> <p>- скасування Торгів РДН на відповідну Добу постачання, якщо робота систем не може бути відновлена до [14-00] години доби, що передує Добі постачання</p>	<p>10.2. У випадку виникнення позаштатної ситуації Оператор ринку повинен:</p> <p>а) якщо дієздатність систем (основної та резервної (дублюючої)) Програмного забезпечення оператора ринку не буде відновлена для вчасного проведення Торгів РДН, прийняти рішення про:</p> <p>- перенесення часу початку Торгів РДН на інший, але не пізніше, ніж [14-00] година доби, що передує Добі постачання, якщо робота систем може бути відновлена до цього часу;</p> <p>- скасування Торгів РДН на відповідну Добу постачання, якщо робота систем (основної та резервної (дублюючої)) не може бути відновлена до [14-00] години доби, що передує Добі постачання</p> <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Пунктом 6.5 визначено, що Оператор ринку повинен мати резервну (дублюючу) систему при виникненні позаштатних ситуацій.</p> <p>Правка внесена для уточнення, що обидві системи (основна та резервна (дублююча)) не можуть бути відновлені, і тому єдиним засобом в такому випадку є скасування торгів РДН на відповідну добу.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Правилами не визначенні вимоги щодо програмного забезпечення Оператора ринку та наявності резервної системи.</p>
<p>10.3. У разі оголошення ОСП про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, Торги РДН/Торги ВДР не проводяться.</p>	<p><i>Потребує узгодження з кодексом та правилами ринку.</i></p> <p><i>Відповідно до ч.8 ст.67 Закону, увесь обсяг електричної енергії, імпортованої з держав, що не є сторонами Енергетичного Співтовариства, продається виключно на ринку "на добу наперед" та балансуєчому ринку.</i></p> <p><i>У разі відміни торгів та не продажу зазначеного обсягу на балансуєчому ринку може мати місце порушення цієї норми. Пропонуємо розглянути можливість застосування іншого порядку проведення торгів на РДН.</i></p> <p>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p><i>Необхідно визначити конкретний перелік ситуацій, за яких ОСП матиме право не проводити Торги на РДН/ВДР.</i></p> <p>(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року №</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначений пункт не дає жодної конкретики щодо строків інформування учасників РДН/ВДР та подальших дій Оператора ринку.</p>	<p>Враховано частково:</p> <p>За результатом обговорення та врахуванням положень Правил ринку, запропонована наступна редакція:</p> <p><i>«10.3. У разі оголошення ОСП про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, Торги ВДР не проводяться.»</i></p>

	<p>1364/11)</p> <p>10.3. У разі оголошення ОСП про виникнення надзвичайної ситуації в ОЕС України, Оператор ринку, базуючись на інформації, що стала доступна від ОСП, приймає оперативне(і) рішення щодо проведення/непроведення Торгів РДН/Торгів ВДР на відповідну(і) добу(и), про що в найкоротші терміни інформує усіх Учасників РДН/ВДР через електронну пошту та шляхом оприлюднення цієї інформації на своєму веб-сайті. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Положення п.10.3-10.5 Правил щодо не проведення торгів РДН/ВДР, анулювання заявок учасників, скасування результатів вже проведених торгів у разі оголошення оператором системи передачі (ОСП) про надзвичайний стан в ОЕС України мають бути вилучені. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</i></p>	<p>Виходячи з того, що передумови, час тривалості та наслідки таких ситуацій кожен раз різні, є пропозиція дати можливість Оператору ринку приймати оперативні рішення, виходячи з тієї чи іншої ситуації.</p> <p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Закон України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон) визначає надзвичайну ситуацію в ОЕС України як «ситуацію, за якої виникає загроза порушення режиму роботи об'єднаної енергетичної системи України або її окремих частин, зокрема, внаслідок дефіциту електричної енергії та/або потужності, зниження частоти нижче гранично допустимих меж, порушення режиму допустимих перетоків і перевантаження мережевих елементів, зниження напруги в контрольних точках енергосистеми до аварійного рівня».</p> <p>Незрозуміло, чому наявність будь-якої надзвичайної ситуації (особливо, якщо це «загроза порушення режиму» в «окремій частині» ОЕС) має бути підставою для відміни торгів (або скасування результатів вже проведених торгів) на РДН/ВДР, на яких укладаються угоди щодо купівлі-продажу електричної енергії.</p> <p>Навпаки, зупинення торгів щонайменше на РДН/ВДР створює додаткові проблеми для всіх учасникам ринку. Якщо при цьому працюватиме балансуєчий ринок, збалансування режиму буде досягнуто ОСП шляхом надання виробникам додаткових команд на завантаження відповідно до їх заявок. Постачальники, не маючи змогу здійснити закупівлю обсягів електроенергії для своїх споживачів на РДН, по факту куплять ці обсяги на</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

		<p>балансуючому ринку за цінами небалансу, вищими, ніж ті, які б склались на РДН, Відповідно, постачальники отримують непрогнозовані збитки, які можуть призвести до неплатежів тощо.</p> <p>У разі, якщо при цьому балансуючий ринок також буде зупинено, то ОСП також балансуватиме режим шляхом надання виробникам команд на завантаження. Проте, ціни продажу цієї електроенергії, як і ціни купівлі електроенергії постачальниками, у цьому випадку визначатимуться вже після закінчення надзвичайної ситуації і як саме – наразі не визначено. Це наражає всіх учасників ринку на ризик непрогнозованих збитків, неплатежів, а також позбавляє їх стимулів виконувати диспетчерські команди, що, у свою чергу, загрожує сталій роботі ОЕС України.</p>	
<p>10.4. У разі скасування або не проведення Торгів РДН/Торгів ВДР відповідно до умов пункту 10.3 цього розділу, Заявки Учасників РДН/ВДР, надані та зареєстровані Програмним забезпеченням оператора ринку щодо відповідних Торгів РДН/Торгів ВДР, повинні бути анульованими.</p>	<p><i>Положення п.10.3-10.5 Правил щодо не проведення торгів РДН/ВДР, анулювання заявок учасників, скасування результатів вже проведених торгів у разі оголошення оператором системи передачі (ОСП) про надзвичайний стан в ОЕС України мають бути вилучені. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</i></p>	<p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Див. зауваження до попереднього пункту.</p>	<p>Враховано частково: За результатом обговорення, врахуванням положень Правил ринку та редакції попереднього пункту виключено.</p>
<p>10.5. У разі оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України на Добу постачання, щодо якої Торги РДН/Торги ВДР вже були проведені, Оператор ринку повинен скасувати результати відповідних Торгів РДН/Торгів ВДР</p>	<p>10.5. У разі оголошення надзвичайної ситуації в ОЕС України на Добу постачання, щодо якої Торги РДН/Торги ВДР вже були проведені, Оператор ринку, базуючись на інформації, що стала доступна від ОСП, може прийняти рішення щодо скасування результатів відповідних Торгів РДН/Торгів ВДР, про що в найкоротші терміни інформує усіх Учасників РДН/ВДР через електронну пошту та шляхом оприлюднення цієї інформації на своєму веб-сайті. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Див. пояснення до п.10.3.</p> <p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Див. зауваження до попереднього пункту.</p>	<p>Враховано частково: За результатом обговорення, врахуванням положень Правил ринку та редакції попереднього пункту виключено.</p>

	<p>Положення п.10.3-10.5 Правил щодо не проведення торгів РДН/ВДР, анулювання заявок учасників, скасування результатів вже проведених торгів у разі оголошення оператором системи передачі (ОСП) про надзвичайний стан в ОЕС України мають бути вилучені. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</p>		
11. Відповідальність на РДН/ВДР			
	<p><i>In the provision of the Responsibility, there should also be included some provisions about Exclusion of the liability, such as:</i></p> <p><i>- Apart of the cases where this Rules, applicable laws or specific agreement stipulate differently, MO shall under no circumstances be liable toward any Market Participant for any loss or damage, including all direct, indirect or consequential damage, together with loss of any profits or delays.</i></p> <p><i>-MO or its operating companies shall under no circumstances be liable for damages resulting from the use of the MO Trading System unless they result from gross negligence or actions of intent committed by its organs or vicarious agent.</i></p> <p>/</p> <p>До відповідальності також повинні бути включені наступні положення:</p> <p>- Крім випадків, коли ці правила, застосовні закони чи спеціальна угода обумовлюють інакше, ОР ні за яких обставин не несе відповідальності перед будь-яким учасником ринку за будь-яку втрату чи шкоду, включаючи будь-який прямий, непрямий або побічний збиток разом з втратою будь-якого прибутку або затримки.</p> <p>- ОР або його діючі компанії за жодних обставин не несуть відповідальності за збитки, спричинені використанням Торгової системи ОР, якщо вони не виникли внаслідок грубої недбалості або наміру, вчиненого її органами або заступником. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано</p> <p>Зазначені зауваження передбачені у положеннях Правил РДН та ВДР.</p>
11.3. Оператор ринку та Учасник РДН/ВДР не	Виключити. (Проектний офіс (ДП «НАЕК	Проектний офіс (ДП «НАЕК	Не враховано.

<p>повинні робити іншу сторону відповідальною за компенсацію шкідливих наслідків, пов'язаних з:</p> <p>1) форс-мажорними обставинами;</p> <p>2) неякістю послуг, що надаються їм третіми особами, чим, зокрема, може бути недоступність (обмеження), відмова або переривання роботи телекомунікаційних мереж;</p> <p>3) неточностями, частковою або повною відсутністю технічної інформації або даних, що надходять від третіх осіб;</p> <p>4) спотворенням комп'ютеризованих баз даних у зв'язку із застосуванням мережі Інтернет або іншого обладнання, що використовується для зв'язку між Учасником РДН/ВДР та Оператором ринку.</p>	<p>«Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8,ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>«Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «не відповідає нормам Цивільного та Господарського кодексів. Особливості щодо настання\ненастання відповідальності можуть визначатися в рамках укладених договорів.»</p>	
<p>11.4. Оператор ринку не несе відповідальності за збитки Учасника РДН/ВДР, що виникли через:</p> <p>- неможливість або складність для Учасника РДН/ВДР отримати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку в результаті несправностей в апаратному забезпеченні або іншому обладнанні, за яке відповідальний Учасник РДН/ВДР або третя особа;</p>	<p><i>Or should be deleted, or should be clarify – in case if it is not fall of Market Operator / Видалити або уточнити – у разі, коли це не є помилкою ОР. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		<p>Враховано чатськово. За результатом обговорення визначено редакцію: "- неможливість або складність для Учасника РДН/ВДР отримати доступ до Програмного забезпечення оператора ринку в результаті несправностей в апаратному забезпеченні або іншому обладнанні, що використовує Учасник РДН/ВДР;"</p>
<p>12. Аудит РДН/ВДР</p>			
	<p><i>More details should be added / Бажано додати побільше деталей. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		
<p>12.1. З метою запобігання виникненню спорів щодо правильності визначення результатів Торгів РДН/Торгів ВДР та пов'язаних з ними нарахувань Оператор ринку повинен забезпечити проведення не рідше, ніж раз на [1] рік кваліфікованою незалежною аудиторською компанією аудиту роботи РДН і ВДР щодо відповідності цим Правилам</p>	<p>12.1. З метою запобігання виникненню спорів щодо правильності визначення результатів Торгів РДН/Торгів ВДР та пов'язаних з ними нарахувань Оператор ринку повинен забезпечити проведення не рідше, ніж раз на [3] роки кваліфікованою незалежною аудиторською компанією аудиту роботи РДН і ВДР щодо відповідності цим Правилам. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8,ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року №</p>		<p>Не враховано За результатами громадського обговорення вирішено не змінювати частоту проведення аудиту.</p>

<p>12.2. Оператор ринку закуповує послуги з Аудиту РДН/ВДР відповідно до вимог Закону України від 25.12.2015 №922-VIII “Про публічні закупівлі” та забезпечує внесення до договору про Аудит РДН/ВДР вимог до аудитора щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - збереження аудитором конфіденційності інформації Оператора ринку та будь-якого Учасника РДН/ВДР; - надання повного звіту про результати Аудиту РДН/ВДР Оператору ринку та Регулятору. 	<p>1364/11)</p> <p>12.2. Оператор ринку закуповує послуги з Аудиту РДН/ВДР відповідно до вимог чинного законодавства та забезпечує внесення до договору про Аудит РДН/ВДР вимог до аудитора щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - збереження аудитором конфіденційності інформації Оператора ринку та будь-якого Учасника РДН/ВДР; - надання повного звіту про результати Аудиту РДН/ВДР Оператору ринку та Регулятору. <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>13. Моніторинг РДН/ВДР</p>			<p>Враховано частково За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«13.Спостереження за роботою РДН/ВДР»</i></p>
<p>13.1. Оператор ринку повинен розробити Правила поведінки на РДН/ВДР, які є обов'язковими для виконання Учасниками РДН/ВДР. Правила поведінки на РДН/ВДР та зміни до них погоджуються Регулятором.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p><i>Визначити Правила поведінки на РДН/ВДР окремим додатком до Правил.</i> (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «вважаємо, що вимоги щодо дотримання законодавства про захист добросовісної конкуренції повинні висуватися до всіх учасників ринку, а не лише до учасників окремих його сегментів. Тож, правила поведінки учасників ринку повинні бути додатком до Правил ринку або окремим нормативно-правовим документом, що затверджується Регулятором. Тоді вони будуть обов'язковими для виконання учасниками ринку.»</p> <p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: пункт 13.1 передбачає розробку Оператором ринку та погодження Регулятором Правил поведінки на РДН/ВДР, які є обов'язковими для виконання Учасниками РДН/ВДР.</p> <p>Враховуючи, що відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«13.1 Невід'ємним додатком до цих Правил є Правила поведінки на РДН/ВДР, які є обов'язковими для виконання усіма Учасниками РДН/ВДР»</i></p>

	<p>13.1. Оператор ринку повинен розробити та має опублікувати Правила поведінки на РДН/ВДР, які є обов'язковими для виконання Учасниками РДН/ВДР. Правила поведінки на РДН/ВДР та зміни до них погоджуються Регулятором. <i>And shall publish</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>сферах енергетики та комунальних послуг» та інших законів, НКРЕКП не має повноважень щодо погодження правил поведінки на РДН/ВДР, а також те, що такі правила поведінки встановлюють норми для суб'єктів господарювання і є за змістом регуляторним актом, пропонується визначити їх окремим додатком до Правил.</p>	<p>Враховано частково Пропозиції враховано у редакції вище.</p>
<p>13.2. Правила поведінки на РДН/ВДР встановлюють правила поведінки Учасників РДН/ВДР при здійсненні ними торгових операцій на РДН та ВДР і мають забезпечувати: 1) попередження проявів недобросовісної конкуренції Учасників РДН/ВДР; 2) попередження впливу на процес формування цін на РДН; 3) дотримання Учасниками РДН/ВДР принципів добросовісної конкуренції на РДН та ВДР; 4) взаємодію Учасника РДН/ВДР та Оператора ринку під час проведення моніторингу Оператором ринку та обмін відповідною інформацією; 5) повідомлення Учасником РДН/ВДР Оператора ринку щодо будь-яких проявів недобросовісної конкуренції та дій, направлених на маніпулювання цінами на РДН/ВДР, які були здійснені іншими Учасниками РДН/ВДР; 6) відповідальність Учасника РДН/ВДР за порушення Правил поведінки на РДН/ВДР.</p>	<p>13.2. Правила поведінки на РДН/ВДР встановлюють правила поведінки Учасників РДН/ВДР при здійсненні ними торгових операцій на РДН та ВДР і мають забезпечувати: ... 4) взаємодію Учасника РДН/ВДР та Оператора ринку під час проведення моніторингу Оператором ринку та обмін відповідною інформацією; <i>Should be in DAM/IDM Code of Conduct ? / Має бути у Правилах взаємодії РДН/ВДР</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року) ... <i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): Вважаємо, що вимоги щодо дотримання законодавства про захист добросовісної конкуренції повинні висуватися до всіх учасників ринку, а не лише до учасників окремих його сегментів. Тож, правила поведінки учасників ринку повинні бути додатком до Правил ринку або</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення визначено редакцію: «13.2. Правила поведінки на РДН/ВДР встановлюють вимоги щодо поведінки Учасників РДН/ВДР при здійсненні ними торгових операцій на РДН та ВДР та направлені на забезпечення: 1) попередження негативного впливу на процес формування цін на РДН; 2) дотримання Учасниками РДН/ВДР принципів добросовісної конкуренції на РДН та ВДР; 3) ефективної інформаційної взаємодії Учасника РДН/ВДР та Оператора ринку під час спостереження Оператором ринку за роботою РДН/ВДР; 4) повідомлення Учасником РДН/ВДР Оператора ринку щодо будь-яких проявів</p>

		окремим нормативно-правовим документом, що затверджується Регулятором. Тоді вони будуть обов'язковими для виконання учасниками ринку.	недобросовісної конкуренції та дій, направлених на маніпулювання цінами на РДН/ВДР, які були здійснені іншими Учасниками РДН/ВДР»
<p>13.3. Оператор ринку в межах своїх повноважень здійснює моніторинг роботи РДН та ВДР та моніторинг відповідності поведінки Учасників РДН/ВДР в процесі участі у Торгах РДН та/або Торгах ВДР Правилам РДН/ВДР та Правилам поведінки на РДН/ВДР, зокрема щодо:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порушення вимог цих Правил щодо подання Заявок на Торги РДН/ВДР; 2) подання Заявок на Торги РДН/ВДР з ціновими показниками, що значно відрізняються від цінових показників у попередньо поданих Заявках; 3) випадки одночасного подання на Торги РДН/Торги ВДР різними Учасниками РДН/ВДР Заявок на продаж або купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами; 4) подання Учасником РДН/ВДР Заявок на Торги РДН/ВДР, які дають сигнали, що вводять в оману, стосовно попиту, пропозиції або цін на електричну енергію на РДН/ВДР; 5) подання Учасником РДН/ВДР заявок на Торги РДН/Торги ВДР за відсутності наміру виконати такі заявки; 6) надання Учасником РДН/ВДР дозволу здійснювати торгові операції в Програмному забезпеченні оператора ринку працівнику Учасника РДН/ВДР, який не належним чином кваліфікований, що призвело до помилкових дій при поданні Заявок такого Учасника РДН/ВДР на Торги РДН/Торги ВДР та вплинуло на результати Торгів РДН/Торгів ВДР; 7) недотримання термінів оплати послуг Оператора ринку; 8) неподання інформації, недотримання термінів надання інформації, надання недостовірної інформації Оператору ринку, подання якої передбачено цими Правилами; 9) поширення Учасником РДН/ВДР 	<p>13.1. Оператор ринку щомісяця надає Регулятору для здійснення моніторингу функціонування РДН/ВДР інформацію щодо:</p> <ul style="list-style-type: none"> -допуску Заявок Учасників РДН/ВДР до Торгів РДН/Торгів ВДР; -формування цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР; -розкриття інформації про функціонування РДН/ВДР; -дотримання Учасниками РДН/ВДР цих Правил. <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «відповідно до пункту 10 частини 3 статті 6 Закону України “Про ринок електричної енергії” здійснення моніторингу функціонування ринку електричної енергії та його сегментів (у тому числі ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку) також, як здійснення моніторингу виконання функцій та обов'язків учасниками ринку електричної енергії відповідно до положень цього Закону та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії належить до повноважень Регулятора.</p> <p>Також, вважаємо, що для здійснення моніторингу роботи ринку необхідно, щоб ринок пропрацював певний час, щоб накопичити базу спостережень, за якою можна бути робити якісь висновки та в процесі роботи РДН/ВДР доповнити цей розділ положеннями, що відображатимуть дійсні потреби щодо моніторингу РДН/ВДР.</p> <p>Зауважимо, що перелічені у пункті 13.3 проекту Правил показники не є показовими для РДН і оператор ринку не зможе їх відстежити. Наприклад, оскільки заявки на РДН та ВДР надаватимуться через програмне забезпечення оператора ринку, яке не дозволить учаснику РДН/ВДР ввести заявку, що не відповідатиме цим Правилам, оператор ринку не зможе зафіксувати порушення вимог подання заявок на торги РДН/ВДР.</p> <p>Також, не зрозуміло як оператор ринку виявлятиме відсутність наміру виконати заявку, оскільки, якщо</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатом обговорення визначено редакцію:</p> <p><i>«13.3. Оператор ринку здійснює постійне спостереження за роботою РДН та ВДР та поведінкою Учасників РДН/ВДР в процесі участі у Торгах РДН та/або Торгах ВДР, зокрема щодо:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <i>порушення вимог цих Правил щодо подання Заявок на Торги РДН/ВДР;</i> 2) <i>подання Заявок на Торги РДН/ВДР з ціновими показниками, що значно відрізняються від цінових показників у попередньо поданих Заявках;</i> 3) <i>випадки одночасного подання на Торги РДН/Торги ВДР різними Учасниками РДН/ВДР Заявок на продаж або купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;</i> 4) <i>подання Учасником РДН/ВДР Заявок на Торги РДН/ВДР, які дають сигнали, що вводять в оману, стосовно попиту, пропозиції та/або цін на електричну енергію на РДН/ВДР;</i> 5) <i>подання Учасником РДН/ВДР заявок на Торги РДН/Торги ВДР за відсутності наміру виконати такі заявки;</i> 6) <i>надання Учасником РДН/ВДР дозволу здійснювати торгові операції в Програмному забезпеченні оператора ринку працівнику Учасника РДН/ВДР, який не належним чином</i>

<p>інформації, що вводить в оману, щодо себе, інших Учасників РДН/ВДР, Оператора ринку; 10) підкуп та/або схилення до розголошення комерційної таємниці працівника та/або посадової особи Оператора ринку Учасником РДН/ВДР.</p>	<p>13.3. Оператор ринку в межах своїх повноважень здійснює моніторинг роботи РДН та ВДР та моніторинг відповідності поведінки Учасників РДН/ВДР в процесі участі у Торгах РДН та/або Торгах ВДР Правилам РДН/ВДР та Правилам поведінки на РДН/ВДР, зокрема щодо:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порушення вимог цих Правил щодо подання Заявок на Торги РДН/ВДР; 2) недотримання термінів оплати послуг Оператора ринку; 3) неподання інформації, недотримання термінів надання інформації, надання недостовірної інформації Оператору ринку, подання якої передбачено цими Правилами; 4) поширення Учасником РДН/ВДР інформації, що вводить в оману, щодо себе, інших Учасників РДН/ВДР, Оператора ринку; 5) підкуп та/або схилення до розголошення комерційної таємниці працівника та/або посадової особи Оператора ринку Учасником РДН/ВДР. <p>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p><i>Відповідно до підпункту 10 частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» повноваженнями щодо здійснення моніторингу наділено Регулятора. У зв'язку з цим, пункт 13 потребує</i></p>	<p>Учасник РДН/ВДР не відкликав заявку до часу закриття воріт, то його заявка візьме участь у торгах і буде вважатися виконаною якщо вона відповідатиме умовам акцепту. А якщо Учасник РДН/ВДР за результатами торгів відмовиться від виконання зобов'язань, що виникли внаслідок визнання його заявки виконаною, він нестиме відповідальність за порушення цих Правил.»</p> <p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «Пропонується видалити підпункти 2, 3, 4, 5, 6 пункту 13.3. Коментарі до кожного з підпунктів наводяться нижче:</p> <p>пп. 2: немає визначення значущості змін у Заявках</p> <p>пп. 3: подання заявок з однаковою ціною та обсягом не є прямим доказом намірів учасника завадити безперервному функціонуванню РДН/ВДР; крім того, за умови розвитку строкового ринку електроенергії в Україна, торгівля обсягами електроенергії з ідентичними типовими обсягами може стати розповсюдженою практикою</p> <p>пп. 4: немає критерії за якими Оператор визначає факт того, що відбувається введення в оману</p> <p>пп. 5: немає критеріїв, за якими Оператор буде визначати відсутність намірів виконати такі заявки</p> <p>пп. 6: цими правилами не визначені критерії достатньої кваліфікованості працівників Учасника ринку; надання доступу до програмного забезпечення є внутрішнім питанням Учасника ринку»</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до норм Закону України «Про доступ до публічної інформації».</p>	<p>кваліфікований.</p> <p>7) <i>недотримання термінів оплати послуг Оператора ринку;</i></p> <p>8) <i>неподання інформації, недотримання термінів надання інформації, надання недостовірної інформації Оператору ринку, подання якої передбачено цими Правилами;</i></p> <p>9) <i>підкуп та/або схилення до розголошення інформації з обмеженим доступом працівника та/або посадової особи Оператора ринку Учасником РДН/ВДР.»</i></p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p><i>доопрацювання з урахуванням вимог Закону.</i></p> <p>13.3. Оператор ринку в межах своїх повноважень здійснює моніторинг роботи РДН та ВДР та моніторинг відповідності поведінки Учасників РДН/ВДР в процесі участі у Торгах РДН та/або Торгах ВДР Правилам РДН/ВДР та Правилам поведінки на РДН/ВДР, зокрема щодо:</p> <ol style="list-style-type: none">1) порушення вимог цих Правил щодо подання Заявок на Торги РДН/ВДР;2) подання Заявок на Торги РДН/ВДР з ціновими показниками, що значно відрізняються від цінових показників у попередньо поданих Заявках;3) випадки одночасного подання на Торги РДН/Торги ВДР різними Учасниками РДН/ВДР Заявок на продаж або купівлю електричної енергії з однаковими цінами та обсягами;4) подання Учасником РДН/ВДР Заявок на Торги РДН/ВДР, які дають сигнали, що вводять в оману, стосовно попиту, пропозиції або цін на електричну енергію на РДН/ВДР;5) подання Учасником РДН/ВДР заявок на Торги РДН/Торги ВДР за відсутності наміру виконати такі заявки;6) надання Учасником РДН/ВДР дозволу здійснювати торгові операції в Програмному забезпеченні оператора ринку працівнику Учасника РДН/ВДР, який не належним чином кваліфікований, що призвело до помилкових дій при поданні Заявок такого Учасника РДН/ВДР на Торги РДН/Торги ВДР та вплинуло на результати Торгів РДН/Торгів ВДР;7) недотримання термінів оплати послуг Оператора ринку;8) неподання інформації, недотримання термінів надання інформації, надання недостовірної інформації Оператору ринку, подання якої передбачено цими Правилами;9) поширення Учасником РДН/ВДР інформації, що вводить в оману, щодо себе, інших Учасників РДН/ВДР, Оператора ринку;10) підкуп та/або схилення до розголошення інформації з обмеженим доступом		
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

	<p>працівника та/або посадової особи Оператора ринку Учасником РДН/ВДР. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p>13.3. Оператор ринку в межах своїх повноважень здійснює моніторинг роботи РДН та ВДР та моніторинг відповідності поведінки Учасників РДН/ВДР в процесі участі у Торгах РДН та/або Торгах ВДР Правилам РДН/ВДР та Правилам поведінки на РДН/ВДР, зокрема щодо:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порушення вимог цих Правил щодо подання Заявок на Торги РДН/ВДР; 2) подання Учасником РДН/ВДР Заявок на Торги РДН/ВДР, які дають сигнали, що вводять в оману, стосовно попиту, пропозиції або цін на електричну енергію на РДН/ВДР; 3) надання Учасником РДН/ВДР дозволу здійснювати торгові операції в Програмному забезпеченні оператора ринку працівнику Учасника РДН/ВДР, який не належним чином кваліфікований, що призвело до помилкових дій при поданні Заявок такого Учасника РДН/ВДР на Торги РДН/Торги ВДР та вплинуло на результати Торгів РДН/Торгів ВДР; 4) недотримання термінів оплати послуг Оператора ринку; 5) неподання інформації, недотримання термінів надання інформації, надання недостовірної інформації Оператору ринку, подання якої передбачено цими Правилами; 6) підкуп та/або схилення до розголошення комерційної таємниці працівника та/або посадової особи Оператора ринку Учасником РДН/ВДР. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472) 	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.</p>	
<p>13.4. Функції Оператора ринку з моніторингу роботи РДН та ВДР та поведінки Учасників РДН/ВДР виконує окремий спеціальний підрозділ в структурі Оператора ринку (далі – структурний</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «У зв'язку з тим, що зміст та обсяг моніторингу РДН/ВДР буде зрозумілий лише через певний час роботи ринку, вважаємо,</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: «13.4. Функції Оператора ринку щодо спостереження за</p>

<p>підрозділ з моніторингу РДН/ВДР). Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР підзвітний виконавчому органу Оператора ринку (або безпосередньо наглядовій раді ОР).</p>	<p>13.4. Функції Оператора ринку з моніторингу роботи РДН та ВДР та поведінки Учасників РДН/ВДР виконує окремий спеціальний підрозділ в структурі Оператора ринку (далі – структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР) положення про який розробляє Оператор ринку та погоджує з Регулятором. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР підзвітний виконавчому органу Оператора ринку (або безпосередньо наглядовій раді ОР). (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p>	<p>створення оператором ринку на початку свого існування підрозділу з моніторингу передчасним. Оскільки утримання окремого підрозділу передбачатиме збільшення вартості послуг оператора ринку, слід очікувати, що через завищену вартість послуг оператора ринку, кількість учасників РДН/ВДР і їх активність буде малою і, у такому разі, функціонування оператора ринку, а тим більше окремого підрозділу моніторингу буде фінансово невиправданим.»</p> <p>ПАТ «Київобленерго»: «товариство пропонує конкретизувати – хто розробляє положення та який орган його погоджує (з урахуванням функції та прав доцільно погоджувати з Регулятором) та конкретизувати кому ж саме буде підзвітний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР.»</p>	<p><i>роботою РДН та ВДР та поведінкою Учасників РДН/ВДР виконує підрозділ в структурі Оператора ринку (далі – структурний підрозділ Оператора ринку), положення про який розробляє Оператор ринку. Структурний підрозділ Оператора ринку підзвітний виконавчому органу Оператора ринку .»</i></p>
<p>13.5. Положення про структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР має містити такі вимоги:</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «У зв'язку з тим, що зміст та обсяг моніторингу РДН/ВДР буде зрозумілий лише через певний час роботи ринку, вважаємо, створення оператором ринку на початку свого існування підрозділу з моніторингу передчасним. Оскільки утримання окремого підрозділу передбачатиме збільшення вартості послуг оператора ринку, слід очікувати, що через завищену вартість послуг оператора ринку, кількість учасників РДН/ВДР і їх активність буде малою і, у такому разі, функціонування оператора ринку, а тим більше окремого підрозділу моніторингу буде фінансово невиправданим.»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначене є</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«13.5 Положення про структурний підрозділ Оператора ринку має містити такі вимоги:»</i></p>

		предметом Положення про цей структурний підрозділ, а не Правил РДН/ВДР	
<p>13.5.1. До працівників підрозділу щодо:</p> <p>1) дотримання принципу незалежності виконання своїх функцій та взаємодії з іншими структурними підрозділами Оператора ринку;</p> <p>2) поводження з конфіденційною інформацією та її захисту, а також нерозголошення конфіденційної інформації та комерційної таємниці.</p> <p>3) відповідальності за розголошення комерційної таємниці, інформації з обмеженим доступом та/або поширення отриманої в результаті моніторингу РДН/ВДР інформації, якщо це завдало чи могло завдати шкоди Учаснику РДН/ВДР та/або мало вплив на результати Торгів РДН/ Торгів ВДР, відповідно до Статуту Оператора ринку та/або положення про структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР Оператора ринку, а також Кодексу поведінки Оператора ринку.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>13.5.1. До працівників підрозділу щодо:</p> <p>1) дотримання принципу незалежності виконання своїх функцій та взаємодії з іншими структурними підрозділами Оператора ринку;</p> <p>2) поводження з інформацією з обмеженим доступом та її захисту, а також нерозголошення конфіденційної інформації та комерційної таємниці;</p> <p>3) відповідальності за розголошення інформації з обмеженим доступом та/або поширення отриманої в результаті моніторингу РДН/ВДР інформації, якщо це завдало чи могло завдати шкоди Учаснику РДН/ВДР та/або мало вплив на результати Торгів РДН/ Торгів ВДР, відповідно до Статуту Оператора ринку та/або положення про структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР Оператора ринку, а також Кодексу поведінки Оператора ринку.</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «У зв'язку з тим, що зміст та обсяг моніторингу РДН/ВДР буде зрозумілий лише через певний час роботи ринку, вважаємо, створення оператором ринку на початку свого існування підрозділу з моніторингу передчасним. Оскільки утримання окремого підрозділу передбачатиме збільшення вартості послуг оператора ринку, слід очікувати, що через завищену вартість послуг оператора ринку, кількість учасників РДН/ВДР і їх активність буде малою і, у такому разі, функціонування оператора ринку, а тим більше окремого підрозділу моніторингу буде фінансово невиправданим.»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначене є предметом Положення про цей структурний підрозділ, а не Правил РДН/ВДР</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до норм Закону України «Про доступ до публічної інформації»</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатом обговорення визначено редакцію:</p> <p><i>«13.5.1. До працівників підрозділу щодо:</i></p> <p>1) <i>дотримання принципу незалежності виконання своїх функцій та взаємодії з іншими структурними підрозділами Оператора ринку;</i></p> <p>2) <i>поводження з інформацією з обмеженим доступом та її захисту, у тому числі її нерозголошення та комерційної таємниці;</i></p> <p>3) <i>відповідальності за розголошення інформації з обмеженим доступом та/або поширення отриманої в результаті спостереження за роботою РДН/ВДР інформації, якщо це завдало чи могло завдати шкоди Учаснику РДН/ВДР та/або мало вплив на результати Торгів РДН/ Торгів ВДР, відповідно до Статуту Оператора ринку та/або положення про спеціальний структурний підрозділ Оператора ринку, а також Кодексу поведінки Оператора ринку, а також норм чинного законодавства.»</i></p>

	(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)		
<p>13.5.2. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР виконує, зокрема, такі функції:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) систематичне спостереження функціонування РДН та ВДР, що здійснюється шляхом створення та ведення баз даних, отриманих та сформованих Оператором ринку у процесі організації, проведення та визначення результатів Торгів РДН/ Торгів ВДР; 2) обробка, систематизація та аналіз інформації щодо Учасників РДН/ВДР, операцій на РДН/ВДР, цін та цінових індексів на РДН/ВДР; 3) формування характеристики поточного стану РДН/ВДР та оцінка динаміки розвитку РДН/ВДР; 4) створення та ведення бази даних по всіх торгових операціях Учасників РДН/ВДР та розрахунках за цими операціями, 5) аналіз поведінки Учасників РДН/ВДР щодо подання заявок на Торги РДН, оцінки впливу недобросовісної конкуренції та зловживань Учасників РДН на формування ціни на РДН; 6) виявлення та фіксація випадків невиконання (порушення) Учасниками РДН/ВДР своїх зобов'язань, що виникають в процесі їх діяльності на РДН/ВДР відповідно до положень Правил РДН/ВДР, у тому числі відповідно до умов договору про участь у РДН/ВДР, договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР; 7) виявлення та фіксація випадків невиконання (порушення) Учасниками РДН/ВДР Правил поведінки на РДН/ВДР, у тому числі дій Учасників РДН/ВДР, направлених на маніпулювання цінами на РДН; 8) проведення поглиблених досліджень щодо дій Учасників РДН/ВДР, у тому числі за зверненням Регулятора. 9) проведення поглиблених досліджень 	<p><i>Видалити.</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначене є предметом Положення про цей структурний підрозділ, а не Правил РДН/ВДР</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«13.5.2. Структурний підрозділ Оператора ринку виконує, зокрема, такі функції:</i></p> <ol style="list-style-type: none"> 1) <i>спостереження за функціонуванням РДН та ВДР, що здійснюється шляхом створення та ведення баз даних, отриманих та сформованих Оператором ринку у процесі організації, проведення та визначення результатів Торгів РДН/ Торгів ВДР;</i> 2) <i>обробка, систематизація та аналіз інформації щодо Учасників РДН/ВДР, операцій на РДН/ВДР, цін та цінових індексів на РДН/ВДР;</i> 3) <i>формування характеристики поточного стану РДН/ВДР та аналіз динаміки розвитку РДН/ВДР;</i> 4) <i>аналіз бази даних по всіх торгових операціях Учасників РДН/ВДР та розрахунках за цими операціями,</i> 5) <i>аналіз поведінки Учасників РДН/ВДР щодо подання заявок на Торги РДН та її впливу на формування ціни на РДН;</i> 6) <i>виявлення та фіксація випадків невиконання (порушення) Учасниками РДН/ВДР своїх зобов'язань, що виникають в процесі їх діяльності на РДН/ВДР відповідно до положень Правил РДН/ВДР, у тому числі відповідно до умов договору про участь у РДН/ВДР, договору про</i>

<p>щодо дій Учасників РДН/ВДР, у тому числі за зверненням Регулятора.</p>			<p>купівлю-продаж електричної енергії на РДН та договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР; 7) виявлення та фіксація випадків невиконання (порушення) Учасниками РДН/ВДР Правил поведінки на РДН/ВДР 8) підготовку даних для моніторингу РДН/ВДР Регулятором;</p>
<p>13.5.3. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР має право:</p> <p>1) надсилати до Учасників РДН/ВДР інформаційні запити щодо їх торгової діяльності Учасника РДН/ВДР, передбаченої Правилами поведінки на РДН/ВДР. Ця вимога не стосується торгових стратегій такого Учасника РДН/ВДР щодо здійснення операцій на РДН та/або ВДР.</p> <p>2) здійснювати запис, зберігання та використання фактів комунікації та інформаційного обміну (телефонні розмови, листування засобами поштового та/або електронного зв'язку тощо) з Учасником РДН/ВДР в процесі виконання функцій з моніторингу РДН/ВДР;</p> <p>3) оприлюднювати інформацію щодо ініціювання дослідження на РДН/ВДР, не розкриваючи особу Учасника РДН/ВДР, щодо якого проводиться таке дослідження. Рішення щодо розкриття особи Учасника РДН/ВДР приймається Регулятором за зверненням Оператора ринку у випадку, якщо це є необхідним заходом для запобігання порушення сталого функціонування РДН/ВДР та/або завдання шкоди іншим Учасникам РДН/ВДР.</p> <p>4) оприлюднювати результати досліджень на РДН/ВДР;</p> <p>5) звертатися до Регулятора з питань щодо моніторингу РДН/ВДР та проведення досліджень на РДН/ВДР.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>13.5.3. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР має право:</p> <p>1) надсилати до Учасників РДН/ВДР інформаційні запити щодо їх торгової діяльності Учасника РДН/ВДР, передбаченої Правилами поведінки на РДН/ВДР. Ця вимога не стосується торгових стратегій такого Учасника РДН/ВДР щодо здійснення операцій на РДН та/або ВДР.</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «У зв'язку з тим, що зміст та обсяг моніторингу РДН/ВДР буде зрозумілий лише через певний час роботи ринку, вважаємо, створення оператором ринку на початку свого існування підрозділу з моніторингу передчасним. Оскільки утримання окремого підрозділу передбачатиме збільшення вартості послуг оператора ринку, слід очікувати, що через завищену вартість послуг оператора ринку, кількість учасників РДН/ВДР і їх активність буде малою і, у такому разі, функціонування оператора ринку, а тим більше окремого підрозділу моніторингу буде фінансово невиправданим.»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначене є предметом Положення про цей структурний підрозділ, а не Правил РДН/ВДР</p> <p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «пропонується видалити підпункт 3 розділу 13.5.3. Результати дослідження на РДН/ВДР є конфіденційною інформацією. Оприлюднення інформації суперечить п. 8.4. цих Правил, та може призвести до негативних репутаційних наслідків для Учасника ринку.</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: «13.5.3. Структурний підрозділ Оператора ринку має право: 1) здійснювати запис, зберігання та використання фактів комунікації та інформаційного обміну (телефонні розмови, листування засобами поштового та/або електронного зв'язку тощо) з Учасником РДН/ВДР в процесі виконання функцій щодо спостереження за роботою РДН/ВДР; 2) звертатися до Регулятора з питань щодо моніторингу РДН/ВДР»</p>

	<p>2) здійснювати запис, зберігання та використання фактів комунікації та інформаційного обміну (телефонні розмови, листування засобами поштового та/або електронного зв'язку тощо) з Учасником РДН/ВДР в процесі виконання функцій з моніторингу РДН/ВДР;</p> <p>3) оприлюднювати інформацію щодо ініціювання дослідження на РДН/ВДР, не розкриваючи особу Учасника РДН/ВДР, щодо якого проводиться таке дослідження.</p> <p>4) оприлюднювати результати досліджень на РДН/ВДР, що мають забезпечувати анонімність Учасника РДН/ВДР, щодо якого відбувалося дослідження;</p> <p>звертатися до Регулятора з питань щодо моніторингу РДН/ВДР та проведення досліджень на РДН/ВДР.</p> <p>(ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>Пропонується доповнити підпункт 4 пункту 13.5.3. щодо забезпечення конфіденційності даних Учасника.</p>	
<p>13.5.4. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР зобов'язаний:</p> <p>1) негайно повідомляти виконавчий орган Оператора ринку про виявлені порушення Учасниками РДН/ВДР Правил РДН та ВДР, випадки фактичного та/або потенційного негативного впливу дій та/або бездіяльності Учасників РДН/ВДР на результати Торгів РДН/ Торгів ВДР;</p> <p>2) надавати Регулятору звітні дані з моніторингу РДН/ВДР у порядку та у строки, визначені Регулятором;</p> <p>3) надавати Регулятору доступ до всієї інформації щодо проведення Торгів РДН/ Торгів ВДР та поведінки Учасників РДН/ВДР щодо подання Заявок на Торги РДН/Торги ВДР;</p> <p>4) надавати Регулятору інформацію щодо результатів проведених досліджень на РДН/ВДР;</p> <p>5) повідомляти Учасника РДН/ВДР про результати дослідження щодо такого учасника (при цьому, у разі оприлюднення Оператором ринку інформації щодо дослідження, таке повідомлення має передувати оприлюдненню);</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>13.5.4. Структурний підрозділ з моніторингу РДН/ВДР зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>2) надавати Регулятору звітні дані з моніторингу РДН/ВДР у порядку та у строки,</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «У зв'язку з тим, що зміст та обсяг моніторингу РДН/ВДР буде зрозумілий лише через певний час роботи ринку, вважаємо, створення оператором ринку на початку свого існування підрозділу з моніторингу передчасним. Оскільки утримання окремого підрозділу передбачатиме збільшення вартості послуг оператора ринку, слід очікувати, що через завищену вартість послуг оператора ринку, кількість учасників РДН/ВДР і їх активність буде малою і, у такому разі, функціонування оператора ринку, а тим більше окремого підрозділу моніторингу буде фінансово невиправданим.»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Зазначене є предметом Положення про цей структурний підрозділ, а не Правил РДН/ВДР</p> <p>ПАТ «Київобленерго»: «товариство</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатом обговорення визначено редакцію:</p> <p><i>«13.5.4. Структурний підрозділ Оператора ринку зобов'язаний:</i></p> <p><i>1) негайно повідомляти виконавчий орган Оператора ринку про виявлені порушення Учасниками РДН/ВДР Правил РДН та ВДР, випадки фактичного та/або потенційного негативного впливу дій та/або бездіяльності Учасників РДН/ВДР на результати Торгів РДН/ Торгів ВДР;</i></p> <p><i>2) готувати для Регулятора звітні дані з моніторингу РДН/ВДР у порядку та у строки, визначені Регулятором;</i></p> <p><i>3) оприлюднювати на Веб-сайті оператора ринку щорічний звіт щодо спостереження за роботи РДН/ВДР до 01 лютого року наступного за звітним з відображенням агрегованих</i></p>

<p>б) оприлюднювати на Веб-сайті оператора ринку щорічний звіт про результати моніторингу РДН/ВДР до [01 лютого] року наступного за звітним з відображенням агрегованих та/або знеособлених даних моніторингу</p>	<p>визначені Регулятором в положенні про структурний підрозділ; (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p>	<p>пропонує Регулятору затверджувати положення про структурний підрозділ з моніторингу, в якому буде визначено порядок та строки надання інформації.»</p>	<p><i>та/або знеособлених даних.»</i></p>
<p>13.6. У випадку виявлення порушення Учасником РДН/ВДР Правил РДН/ВДР Оператор ринку призупиняє або припиняє участь на РДН/ВДР такого Учасника РДН/ВДР у порядку, визначеному у розділі 19 цих Правил.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «повтор положень розділу 19»</p>	<p>Враховано</p>
<p>13.7. У випадку виявлення порушення Учасником РДН/ВДР Правил поведінки на РДН/ВДР Оператор ринку повинен протягом [2] робочих днів з дати зафіксованого порушення повідомити про це Регулятора для вжиття відповідних заходів.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «зазначене положення більше відповідає концепції, що викладена у обґрунтуванні до пункту 13.1 цього проекту, тобто Регулятор затверджує Правила поведінки і вживає заходів до їх порушника.»</p>	<p>Не враховано</p>
<p>14.1. Всі спори та суперечки, що виникають з питань тлумачення і застосування цих Правил або у зв'язку з ними, а також інші суперечки, які можуть виникнути при взаємодії між Учасником РДН/ВДР та Оператором ринку вирішуються шляхом переговорів відповідно до нижченаведеного порядку.</p>	<p>14.1. Всі спори та суперечки, що виникають з питань тлумачення і застосування цих Правил або у зв'язку з ними, а також інші суперечки, які можуть виникнути при взаємодії між Учасником РДН/ВДР та Оператором ринку вирішуються шляхом переговорів відповідно до пункту 14.2 (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p>	<p>ПАТ «Київобленерго»: «товариство пропонує уточнити.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>14.2. Учасник РДН/ВДР, чиї права і законні інтереси порушено, з метою безпосереднього врегулювання спору з Оператором ринку може звернутися до нього з письмовою претензією.</p>	<p><i>Визначити термін, протягом якого учасник ринку, права якого порушено може звернутися з претензією.</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»» від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Не враховано Відповідно до статті 21 Закону України «Про Національну Комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» вирішення спорів, що виникають між суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, здійснюється у порядку, затвердженому Регулятором.</p>

<p>14.2.3. Оператор ринку надає Учаснику РДН/ВДР повідомлення про дату, час і місце зустрічі уповноважених представників сторін для обговорення предмету претензії.</p>	<p>14.2.3. Оператор ринку протягом 4-х робочих днів з дати отримання претензії надає Учаснику РДН/ВДР повідомлення про дату, час і місце зустрічі уповноважених представників сторін для обговорення предмету претензії. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p>	<p>ПАТ «Київобленерго»: «необхідно встановити строки для надання можливості Учаснику РДН/ВДР дістатись до місця зустрічі з представником Оператора ринку.»</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення запропоновано встановити термін розгляду претензії Учасника РДН/ВДР та надання повідомлення 3 дні, як загальнозастосовний період, Та визначено редакцію: <i>«14.2.3. Оператор ринку протягом трьох робочих днів з дати отримання претензії надає Учаснику РДН/ВДР повідомлення про дату, час і місце зустрічі уповноважених представників сторін для обговорення предмету претензії.»</i></p>
<p>14.2.5. Предмет претензії має бути обговорено на засіданні уповноважених осіб Оператора ринку та Учасника РДН/ВДР, за результатами якого повинен бути підписаний протокол засідання і, в тому числі запропоноване рішення. Якщо було досягнуто повної згоди щодо запропонованого рішення спірного питання, протокол повинен бути підписаний уповноваженими особами обох сторін і поданий на затвердження та надання зауважень до установчих органів Оператора ринку і Учасника РДН/ВДР. Якщо угода була досягнута частково, то частина, щодо якої було досягнуто згоди щодо запропонованого рішення, та частина, що залишається невирішеною повинні бути точно розділені і описані в протоколі.</p>	<p>14.2.5. Предмет претензії має бути обговорено на засіданні уповноважених осіб Оператора ринку та Учасника РДН/ВДР, за результатами якого повинен бути підписаний протокол засідання і, в тому числі запропоноване рішення. Якщо було досягнуто повної згоди щодо запропонованого рішення спірного питання, протокол повинен бути підписаний уповноваженими особами обох сторін і поданий на затвердження та надання зауважень до виконавчого органу Оператора ринку і Учасника РДН/ВДР. Якщо угода була досягнута частково, то частина, щодо якої було досягнуто згоди щодо запропонованого рішення, та частина, що залишається невирішеною повинні бути точно розділені і описані в протоколі. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809)</p>	<p>ПАТ «Київобленерго»: «в чинному законодавстві відсутній термін «Установчий орган». Виконавчий орган створюється в будь-якій юридичній особі – ПАТ, Прат, ТОВ.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>14.3. Якщо питання не може бути вирішене за домовленістю сторін у строк [30] календарних днів, сторона, що висунула претензію має право щодо врегулювання спору звернутися до Регулятора та/або передати спір на розгляд до суду у відповідності до чинного законодавства України.</p>	<p>14.3. Якщо питання не може бути вирішене за домовленістю сторін у строк [30] календарних днів з дати отримання претензії, сторона, що висунула претензію має право щодо врегулювання спору звернутися до Регулятора та/або передати спір на розгляд до суду у відповідності до чинного законодавства України. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року №</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

<p>15.1. Оператор ринку та будь-який Учасник РДН/ВДР мають право подавати пропозиції щодо удосконалення роботи РДН та/або ВДР та внесення змін до цих Правил</p>	<p>1364/11)</p> <p>15.1. Оператор ринку та будь-яка фізична чи юридична особа має право подавати пропозиції щодо удосконалення роботи РДН та/або ВДР та внесення змін до цих Правил (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.</p>	<p>Не враховано Пункт 15.1 цих Правил викладений у редакції відповідно до пункту 10 статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p>15.3.4. Оператор ринку після завершення терміну, зазначеного у пункті 15.3.3, протягом [10] календарних днів зводить зауваження та пропозиції, що надійшли від Учасників РДН/ВДР і заінтересованих осіб, готує у своїй компетенції висновок щодо пропонуваніх змін до цих Правил та надає пропозиції змін до цих Правил на розгляд Регулятора разом із підготовленою за результатами їх опрацювання інформацію</p>	<p>15.3.4. Оператор ринку після завершення терміну, зазначеного у пункті 15.3.3, протягом [10] календарних днів узагальнює зауваження та пропозиції, що надійшли від Учасників РДН/ВДР і заінтересованих осіб, готує у своїй компетенції висновок щодо пропонуваніх змін до цих Правил та надає пропозиції змін до цих Правил на розгляд Регулятора разом із підготовленою за результатами їх опрацювання інформацію. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «стилістичне виправлення»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>16.1. Учасники ринку, які бажають стати Учасником РДН/ВДР повинні: 16.1.1. Надати Оператору ринку заяву про участь у РДН/ВДР. 16.1.2. Укласти договір про участь у РДН та/або ВДР. 16.1.3.Учасник ринку набуває статусу Учасника РДН/ВДР з дати набрання чинності договором про участь у РДН та/або ВДР.</p>	<p>16.1. Учасники ринку, які бажають стати Учасником РДН/ВДР, повинні: 16.1.1. Надати Оператору ринку заяву про участь у РДН/ВДР. 16.1.2. Укласти договір про участь у РДН та/або ВДР. 16.2.Учасник ринку набуває статусу Учасника РДН/ВДР з дати набрання чинності договором про участь у РДН та/або ВДР. <i>Відповідним чином необхідно змінити подальшу нумерацію.</i> (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308) <i>It is not clear – the date of the agreement / Не визначена дата.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>ПАТ «Київенерго» : «1) Редакційна правка. 2) Підпункт 6.1.3 має неправильний номер; повинен бути 6.2, оскільки норма цього пункту є окремою тезою, а не належить до того, що повинен зробити Учасник ринку, щоб стати Учасником РДН/ВДР.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка</p>
<p>16.2. Форма заяви про участь у РДН/ВДР та вимоги до інформації, що в ній зазначається, встановлюються Оператором ринку та розміщуються на Веб-сайті оператора ринку. Заява про участь у РДН/ВДР повинна включати щонайменше:</p>	<p><i>Пропонуємо зробити заяву додатком до цих Правил.</i> (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>		<p>Не враховано Не має необхідності, адже інформація буде доступна на сайті ОСП.</p>

<p>а) повне найменування, місцезнаходження, ідентифікаційний код заявника;</p> <p>б) прізвище, ім'я, по-батькові особи, яка має право підписувати договори та вчиняти дії від імені заявника;</p> <p>в) інформацію про наявність у заявника ліцензій, виданих відповідно до вимог Закону України “Про ринок електричної енергії”;</p> <p>г) банківські реквізити заявника (для електропостачальників – реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого відповідно до вимог Закону України “Про ринок електричної енергії”);</p> <p>д) ідентифікаційний номер учасника ринку, наданий ОСП заявнику;</p> <p>е) поштову адресу заявника, прізвище, ім'я, по-батькові, номери телефонів, e-mail адреси уповноважених заявником контактних осіб для зв'язку та направлення офіційних письмових повідомлень;</p> <p>ж) інформацію про представників, уповноважених заявником здійснювати операції купівлі-продажу на РДН/ВДР від його імені та зразки їх підписів (ЕЦП).</p>	<p>16.2. Форма заяви про участь у РДН/ВДР та вимоги до інформації, що в ній зазначається, встановлюються Оператором ринку та розміщуються на Веб-сайті оператора ринку. Заява про участь у РДН/ВДР повинна включати щонайменше:</p> <p>а) повне найменування, місцезнаходження, ідентифікаційний код заявника;</p> <p>б) прізвище, ім'я, по-батькові особи, яка має право підписувати договори та вчиняти дії від імені заявника;</p> <p>в) інформацію про наявність у заявника ліцензій, виданих відповідно до вимог Закону України “Про ринок електричної енергії”;</p> <p>г) банківські реквізити заявника (для електропостачальників – реквізити поточного рахунку із спеціальним режимом використання, відкритого відповідно до вимог Закону України “Про ринок електричної енергії”);</p> <p>д) ідентифікатор учасника ринку, наданий ОСП заявнику</p> <p>е) поштову адресу заявника, прізвище, ім'я, по-батькові, номери телефонів, e-mail адреси уповноважених заявником контактних осіб для зв'язку та направлення офіційних письмових повідомлень;</p> <p>ж) інформацію про представників, уповноважених заявником здійснювати операції купівлі-продажу на РДН/ВДР від його імені та зразки їх підписів (ЕЦП).</p> <p>(Проектний офіс (Ніна Ільчук від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p><i>Додати до переліку документів та інформації, які повинні бути надані в Заяві про участь у РДН/ВДР таке:</i></p> <p>є) дані (номер та дату) укладеного з ОСП договору про врегулювання небалансів (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Пунктом 16.1.1 визначено, що суб'єкти господарювання можуть стати Учасниками РДН/ВДР, зокрема, уклавши з ОСП договір про врегулювання небалансів.</p> <p>Пунктом 16.14 визначено, що ОР може запитувати у ОСП чинність відповідного договору.</p>	
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

		Вважаємо доцільним, якщо б у Заяві суб'єкт господарювання, який бажає стати Учасником РДН/ВДР, зазначав дані такого договору.	
16.5. Якщо повнота та актуальність інформації заявника підтверджена, Оператор ринку готує та надає заявнику проект договору про участь у РДН та/або ВДР для підписання у двох примірниках.	<p><i>Пропонуємо порядок укладення договору про участь у РДП/ВДР встановити аналогічно з порядком укладення договорів купівлі-продажу електричної енергії на цих ринках в електронній формі</i> (пункт 18.3) (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p>16.5. Якщо повнота та актуальність інформації заявника підтверджена, Оператор ринку готує та надає заявнику підписаний у двох примірниках договір про участь у РДН та/або ВДР. (Проектний офіс (Ніна Ільчук від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: спрощення процедури укладання договорів, гарантія їхньої ідентичності для усіх Учасників ринку.	Не враховано
16.7. Після того, як заявник повертає Оператору ринку підписаний у двох примірниках договір про участь у РДН та/або ВДР, Оператор ринку за [1] робочий день: 1) підписує, реєструє договір та повертає один з його примірників заявнику; 2) реєструє Учасника РДН/ВДР; 3) інформує Регулятора та інших Учасників РДН/ВДР про реєстрацію нового Учасника РДН/ВДР, шляхом розміщення відповідної інформації на Веб-сайті оператора ринку.	16.7. Після того, як заявник повертає Оператору ринку підписаний примірник договору про участь у РДН та/або ВДР, Оператор ринку за [1] робочий день: 1) реєструє Учасника РДН/ВДР; 2) інформує Регулятора та інших Учасників РДН/ВДР про реєстрацію нового Учасника РДН/ВДР, шляхом розміщення відповідної інформації на Веб-сайті оператора ринку." (Проектний офіс (Ніна Ільчук від 31 січня 2018 року № 06/8)		Не враховано У цих Правилах врахована загальна практика підписання договорів.
16.8. Договір про участь на РДН та/або ВДР набирає чинності з дати, зазначеної у ньому.	<i>Start date of the participation agreement is not clearly determined and no unique criteria for this. / Дата початку участі у договорі не є чітко визначеною, і для цього немає єдиних критеріїв.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Положеннями цих Правил передбачено можливість укладання договору про участь із відкладальною умовою.
16.9. Якщо інформація, надана заявником, не підтверджена або є неповною, Оператор ринку повідомляє заявнику про відмову у	<i>The possible reasons for rejection should be known in advance / Можливі причини відхилення слід знати заздалегідь</i> (Звернення		Не враховано Роз'яснення та причини чітко визначені.

задоволенні його заяви із зазначенням причин такої відмови.	Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		
16.10. Заявник, який отримав відмову, після врегулювання питань, що стали причиною відмови, має право подати нову заяву про участь у РДН/ВДР.	<i>There no clear case for rejection for applicant / Немає чіткої причини відхилення заявника</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Роз'яснення та причини чітко визначені.
16.12. Оператор ринку повинен створити і вести реєстр Учасників РДН/ВДР, який включатиме перелік найменувань, дату та номер договору про участь у РДН/ВДР, дату з якої призупинено статус Учасника РДН/ВДР. Оператор ринку повинен оприлюднити реєстр Учасників РДН/ВДР на Веб-сайті оператора ринку та підтримувати актуальність інформації, що в ньому міститься.	16.12. Оператор ринку повинен створити і вести реєстр Учасників РДН/ВДР, який включатиме перелік найменувань учасників ринку , дату та номер договору про участь у РДН/ВДР, дату з якої призупинено статус Учасника РДН/ВДР. Оператор ринку повинен оприлюднити реєстр Учасників РДН/ВДР на Веб-сайті оператора ринку та підтримувати актуальність інформації, що в ньому міститься. (ПАТ «Київобленерго» від 30 січня 2018 року № 10/400/809) 16.12. Оператор ринку повинен створити і вести реєстр Учасників РДН/ВДР, який включатиме перелік найменувань, дату та номер договору про участь у РДН/ВДР, дату з якої призупинено статус Учасника РДН/ВДР. Оператор ринку повинен оприлюднити реєстр Учасників РДН/ВДР на власному Веб-сайті оператора ринку та підтримувати актуальність інформації, що в ньому міститься. Оператор ринку несе відповідальність за достовірність та вчасність розміщення інформації на власному веб-сайті. (Проектний офіс (Ніна Ільчук від 31 січня 2018 року № 06/8)	ПАТ «Київобленерго»: товариство пропонує уточнити.	Враховано частково Реєстр містить в собі визначення осіб що в нього включаються Враховуючи зазначене, за результатом обговорення визначено редакцію: <i>«16.12. Оператор ринку повинен створити і вести реєстр Учасників РДН/ВДР, який включатиме перелік найменувань, дату та номер договору про участь у РДН/ВДР, дату з якої призупинено статус Учасника РДН/ВДР. Оператор ринку повинен оприлюднити реєстр Учасників РДН/ВДР на власному Веб-сайті оператора ринку та підтримувати актуальність інформації, що в ньому міститься.»</i>
16.13. Учасник РДН/ВДР зобов'язаний у [10]-денний термін повідомляти Оператора ринку про всі зміни, що відбуватимуться стосовно даних, наданих ним Оператору ринку відповідно до пункту 16.2 цих Правил, та, на вимогу Оператора ринку, надавати інформацію і документи, необхідні для підтвердження таких змін.	<i>Before changes? Or already occured? Перед змінами? Або вже за їх результатом?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«16.13. Учасник РДН/ВДР зобов'язаний у якомога раніше, але не пізніше ніж у 10-ти денний термін повідомляти Оператора ринку про всі зміни, що відбуватимуться стосовно даних, наданих ним Оператору ринку відповідно до пункту 16.2 цих Правил, та, на вимогу</i>

			Оператора ринку, надавати інформацію і документи, необхідні для підтвердження таких змін.»
16.14. Оператор ринку має право запитувати у ОСП інформацію щодо збереження чинності у Учасників РДН/ВДР договору про врегулювання небалансів.	<i>It is not clear – if DAM / IDM Participant is not BRP for itself? Випадок коли учасник РДН/ВДР не є СББ для самого собі?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: «16.14. Оператор ринку має право якомога раніше, але не пізніше ніж у 10-ти денний термін запитувати у ОСП інформацію щодо збереження чинності у Учасників РДН/ВДР договору про врегулювання небалансів.»
16.15. Після реєстрації Учасника РДН/ВДР Оператор ринку повинен надати новому Учаснику РДН/ВДР доступ до Програмного забезпечення оператора ринку відповідно до Інструкції з користування Програмним забезпеченням оператора ринку.	16.15. Після реєстрації Учасника РДН/ВДР Оператор ринку упродовж [3] робочих днів повинен надати новому Учаснику РДН/ВДР доступ до Програмного забезпечення оператора ринку відповідно до Інструкції з користування Програмним забезпеченням оператора ринку. (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)	ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «пропонується визначити конкретний термін упродовж якого надається доступ до програмного забезпечення оператора ринку з метою недопущення безпідставного збільшення терміну інсталяції ПЗ.	Враховано.
II. Участь у РДН/ВДР			
17.2. Кожний Учасник РДН/ВДР обумовлює у договорі про відкриття банківського рахунку, зазначеного у пункті 17.1 право уповноваженого банку на договірне списання (перерахування) коштів з цього рахунку за платіжною вимогою Оператора ринку та доступ Оператора ринку до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів	17.2. Кожний Учасник РДН/ВДР обумовлює у договорі про відкриття банківського рахунку, зазначеного у пункті 17.1 право уповноваженого банку на договірне списання (перерахування) коштів з цього рахунку (у т.ч. податку на додану вартість) за платіжною вимогою Оператора ринку та доступ Оператора ринку до інформації щодо наявних на цьому рахунку коштів. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)	ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для можливості списання Оператором ринку податку на додану вартість з банківського рахунку Учасника РДН/ВДР як складової загального платежу за певний вид операцій на РДН/ВДР	Не враховано. Зазначене питання врегульоване пунктом 24.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.
17.3. Порядок перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР визначається договором з уповноваженим банком. Перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР повинно здійснюватися лише з дозволу Оператора ринку. Учасник РДН/ВДР може закрити свій Рахунок Ескроу після припинення участі у РДН/ВДР.	17.3. Порядок перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР визначається договором з уповноваженим банком. Перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР повинно здійснюватися з дозволу Оператора ринку після узгодження з Учасником РДН/ВДР. Учасник РДН/ВДР може закрити свій Рахунок Ескроу після	ПрАТ «Рівнеобленерго»: «Учасник РДН/ВДР є розпорядником даних коштів та має надати обов'язково згоду щодо їх списання з рахунку.»	Не враховано Не відповідає вимогам до рахунків ЕСКОРУ. Для передбачення можливості зняття коштів учасником РДН/ВДР запропонована наступна редакція: "17.3. Порядок перерахування коштів з Рахунку Ескроу

	<p>припинення участі у РДН/ВДР. (ПрАТ «Рівнеобленерго», лист від 30 січня 2018 року № 680)</p> <p>17.3. Порядок перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР визначається договором з уповноваженим банком.</p> <p>Перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР повинно здійснюватися лише з дозволу Оператора ринку. У разі відсутності у Оператора ринку на момент звернення вимог до Учасника РДН/ВДР, Оператор ринку зобов'язаний надати дозвіл на перерахування коштів, що знаходяться на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР на будь-який інший рахунок, що був наданий таким Учасником РДН/ВДР.</p> <p>Учасник РДН/ВДР може закрити свій Рахунок Ескроу після припинення участі у РДН/ВДР. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p><i>Not clear – who is the party of this agreement (MO or market participant). If market participant – it may have different conditions for different market participants that may be discriminatory and not transparent. Some basic conditions should be specified. / Незрозуміло - хто є учасником цієї угоди (МО або учасник ринку). Якщо учасник ринку - це може мати різні умови для різних учасників ринку, які можуть бути дискримінаційними та непрозорі. Необхідно вказати деякі основні умови.</i></p> <p><i>Will this be a tripartite agreement? / Чи буде це тристоронньою угодою?</i></p> <p><i>Restrictive measure as covers all situations. MO may only control the amount of money required to cover the trade and during only some period of time for settlement of particular Trade. / Обмежувальний захід охоплює всі ситуації. МО може контролювати лише суму грошей, необхідну для покриття торгівлі, та протягом лише певного періоду часу для розрахунків конкретної Торгівлі. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18</i></p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «Пропонується доповнити пункт 17.3. з метою можливості у Учасника РДН/ВДР вивільняти обігові кошти у разі відсутності у найближчий момент брати участь у РДН/ВДР, але немає намірів повністю припинити таку діяльність у майбутньому.»</p>	<p><i>Учасника РДН/ВДР визначається договором з уповноваженим банком.</i></p> <p><i>Перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР повинно здійснюватися лише з дозволу Оператора ринку.</i></p> <p><i>Учасник РДН/ВДР може закрити свій Рахунок Ескроу після припинення участі у РДН/ВДР.</i></p> <p><i>Залишок на рахунку Ескроу, що встановлюється за результатами Торгів РДН/ВДР перераховується на рахунок Учасника РДН/ВДР за його заявою під час розрахунків, що визначені у пункті 24 цих Правил."</i></p>
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>17.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купити електричну енергію на РДН/ВДР повинні забезпечити можливість оплати заявлених для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії, шляхом внесення до початку Торгів РДН/Торгів ВДР відповідної Заявкам суми коштів на свій Рахунок Ескроу.</p>	<p>від 13 лютого 2018 року) 17.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купити електричну енергію на РДН/ВДР повинні забезпечити можливість оплати заявлених для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії, шляхом внесення до початку Торгів РДН/Торгів ВДР відповідної Заявкам суми коштів на свій Рахунок Ескроу (у т.ч. податку на додану вартість). (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для уникнення випадків відмови Оператором ринку від акцепту Заявки Учасника РДН/ВДР через недостатність коштів на його рахунку (через невнесення ним величини ПДВ)</p>	<p>Не враховано Зазначене питання врегульоване пунктом 24.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</p>
<p>17.3. Порядок перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР визначається договором з уповноваженим банком. Перерахування коштів з Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР повинно здійснюватися лише з дозволу Оператора ринку. Учасник РДН/ВДР може закрити свій Рахунок Ескроу після припинення участі у РДН/ВДР.</p>	<p><i>Not clear – who is the party of this agreement (MO or market participant). If market participant – it may have different conditions for different market participants that may be discriminatory and not transparent. Some basic conditions should be specified. / Незрозуміло - хто є учасником цієї угоди (МО або учасник ринку). Якщо учасник ринку - це може мати різні умови для різних учасників ринку, які можуть бути дискримінаційними та непрозорі. Необхідно вказати деякі основні умови. Will this be a tripartite agreement? / Чи буде це тристоронньою угодою? Restrictive measure as covers all situations. MO may only control the amount of money required to cover the trade and during only some period of time for settlement of particular Trade. / Обмежувальний захід охоплює всі ситуації. МО може контролювати лише суму грошей, необхідну для покриття торгівлі, та протягом лише певного періоду часу для розрахунків конкретної Торгівлі.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано. Умови та порядок перерахування коштів визначаються договором з уповноваженим банком.</p>
<p>17.4. Оператор ринку використовує доступ до рахунків Ескроу Учасників РДН/ВДР для оплати купленої на РДН/ВДР електричної енергії та перевірки дотримання Учасниками РДН/ВДР вимог до забезпечення виконання фінансових зобов'язань на РДН і ВДР, визначених пунктом 17.5 цих Правил.</p>	<p><i>How are you going to processing it? Manually or automatically? Are you going to have direct online access to all accounts? / Як ви збираєтесь його обробляти? Вручну або автоматично? Чи маєте ви прямий доступ до всіх облікових записів в Інтернеті?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано.</p>
<p>17.5. Учасники РДН/ВДР, що мають намір купити електричну енергію на РДН/ВДР</p>	<p><i>What in the case if the same participant sells and buys energy at the same time? Will you consider</i></p>		<p>Не враховано. Буде відбуватись кліринг по</p>

<p>повинні забезпечити можливість оплати заявлених для купівлі на РДН/ВДР обсягів електричної енергії, шляхом внесення до початку Торгів РДН/Торгів ВДР відповідної Заявкам суми коштів на свій Рахунок Ескроу.</p>	<p><i>netting of trading positions?</i> / <i>Що буде у тому випадку, якщо один учасник буде продавати і купувати енергію одночасно? Ви розглядаєте взаємозалік торговельних позицій?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>15.00</p>
<p>17.6. Складаючи Заявки на купівлю електричної енергії, Учасник РДН/ВДР повинен враховувати, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених Учасником РДН/ВДР щодо однієї Доби постачання, не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР на момент здійснення Оператором ринку перевірки Заявок.</p>	<p>17.6. Складаючи Заявки на купівлю електричної енергії, Учасник РДН/ВДР повинен враховувати, що сума максимальних вартостей обсягів купівлі електричної енергії, заявлених Учасником РДН/ВДР щодо однієї Доби постачання, не повинна перевищувати суми вільних від поточних фінансових зобов'язань коштів, наявних на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР на момент здійснення Оператором ринку перевірки Заявок (у т.ч. податку на додану вартість). (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для уникнення випадків відмови Оператором ринку від акцепту Заявки Учасника РДН/ВДР через недостатність коштів на його рахунку (через невнесення ним величини ПДВ)</p>	<p>Не враховано Зазначене питання врегульоване пунктом 24.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</p>
<p>17.7. Складаючи Заявку на продаж електричної енергії, Учасник РДН/ВДР повинен враховувати, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на РДН у певний Операційний період Доби постачання, повинні відповідати максимальному прогнозованому обсягу продажу електричної енергії на РДН та ВДР, що визначається на відповідний Операційний період за Правилами ринку.</p>	<p>17.7. Складаючи Заявку на продаж електричної енергії, Учасник РДН/ВДР повинен враховувати, що обсяги електричної енергії, які він планує продати на РДН у певний Операційний період Доби постачання, не повинні перевищувати максимально можливий обсяг продажу електричної енергії на РДН, що визначається на відповідний Операційний період за Правилами ринку. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «оскільки обсяги продажу на РДН та ВДР можуть бути менше, але не повинні перевищувати максимально можливий обсяг продажу електричної енергії на РДН. Надано нове формулювання терміну “максимально можливий обсяг продажу електричної енергії на РДН”(одночасно потребує зміни і у п.4.3 та 4.8 глави 1 розділу 2 Правил ринку).»</p>	<p>Враховано. З урахуванням редакційних правок до попередніх пропозицій.</p>
<p>17.8. ОСП розраховує та надає Оператору ринку до початку Торгів РДН по кожному Учаснику РДН/ВДР наявний обсяг електричної енергії для продажу на РДН.</p>	<p>17.8. ОСП розраховує та надає Оператору ринку до початку Торгів РДН по кожному Учаснику РДН/ВДР максимально можливий обсяг продажу електричної енергії на РДН. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p>17.8. ОСП розраховує та надає Оператору ринку до початку Торгів РДН по кожному Учаснику ринку, який уклав з ОСП договір</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «назву показника приведено у відповідність з пунктом 17.7 цих Правил.</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення. ОСП не знає, хто є Учасником РДН/ВДР, і тому єдина інформація, яка може бути надана Оператору ринку, є</p>	<p>Враховано З урахуванням редакційних правок до попередніх пропозицій.</p>

	<p>про врегулювання небалансів, наявний погодинний обсяг електричної енергії для продажу на РДН. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>інформація по кожному Учаснику ринку, який уклав договір про врегулювання небалансів і, таким чином, може приймати участь в РДН/ВДР. Слово «погодинний» внесено для уточнення.</p>	
<p>17.9. Учасники РДН/ВДР погоджуються з тим, що відповідно до пункту 17.8 цього розділу, ОСП розкриває Оператору ринку інформацію щодо наявного у них обсягу електричної енергії для продажу на РДН/ВДР.</p>	<p>17.9. Учасники РДН/ВДР погоджуються з тим, що відповідно до пункту 17.8 цього розділу, ОСП розкриває Оператору ринку інформацію щодо наявного у них максимально можливого обсягу продажу електричної енергії на РДН. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «назву показника приведено у відповідність з пунктом 17.7 цих Правил.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>18.4.2. Обов'язково у тексті договору зазначити реквізити рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР, відкритого в уповноваженому банку відповідно до вимог розділу 17 цих Правил.</p>	<p><i>This action classified as submitting info to MO on changing of details of Escrow account? / Ця акція класифікується як подання інформації до MO на зміну реквізитів рахунку Escrow?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано</p>
<p>18.5.2. Направити Учаснику РДН/ВДР повідомлення про отримання пропозиції щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, або відхилення такої пропозиції з обґрунтуванням причин.</p>	<p>18.5.2. Направити протягом доби Учаснику РДН/ВДР повідомлення про отримання пропозиції щодо укладення договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, або відхилення такої пропозиції з обґрунтуванням причин. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Враховано</p>
<p>18.5.4 Направити Учаснику РДН/ВДР повідомлення про завершення укладання договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.</p>	<p>18.5.4 Протягом доби направити Учаснику РДН/ВДР повідомлення про завершення укладання договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «уточнення».</p>	<p>Враховано</p>
<p>18.8. Договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР набирає чинності з дати його підписання обома сторонами.</p>	<p>18.8. Договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР набирає чинності з дати, зазначеної у ньому. (ПРАТ «Рівнеобленерго» від 30 січня 2018</p>	<p>ПРАТ «Рівнеобленерго»: Привести у відповідність форму договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН, наведену в додатку Б до цих</p>	<p>Враховано частково Питання буде врегульоване у додатку Б та додатку В.</p>

<p>18.9.3. Якщо будь-який Учасник РДН/ВДР не згоден із змінами, що вносяться у договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, та/або не надав Оператору ринку повідомлення відповідно до пункту 18.9.2 цього розділу, Оператор ринку повинен повідомити такого Учасника РДН/ВДР про розірвання договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та/або договору про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР.</p>	<p>року № 680) <i>Видалити.</i>(ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>Правил, з положеннями п.18.8. ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «пропонується видалити даний пункт з огляду на необхідність індивідуального розгляду Оператором ринку обставин, що унеможливають внесення Учасником РДН/ВДР змін що запропоновані оператором ринку»</p>	<p>Не вразовано Відповідно до частини 7 статті 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» купівля та продаж електричної енергії на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку здійснюються на підставі відповідних договорів між учасником цього ринку та оператором ринку, укладених за правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, тобто зміна форми договорів без зміни Правил РДН/ВДР, що є НПА, не відбуватиметься.</p>
<p>18.10. Якщо Учасники РДН/ВДР вважає, що Оператор ринку необгрунтовано відмовив в укладанні договору про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, він має право оскаржити рішення Оператора ринку у порядку, визначеному у розділі 14 цих Правил. Якщо спір буде вирішено на користь Учасника РДН/ВДР, Оператор ринку повинен укласти з ним договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР згідно з умовами пунктів 18.4- 18.5 цього розділу.</p>	<p>18.10. Якщо Учасник РДН/ВДР вважає,що Оператор ринку необгрунтовано розірвав договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР, він має право оскаржити рішення Оператора ринку у порядку, визначеному у розділі 14 цих Правил. Якщо спір буде вирішено на користь Учасника РДН/ВДР, договір відновлює свою дію у попереденій редакції з моменту набрання чинності відповідним рішенням, передбаченим розділом 14 цих Правил. (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p>	<p>ПАТ «Київенерго»: «у розділі 18 норми у пунктах вказуються за логікою розвитку подій: спочатку укладення договору, потім розірвання договору. Так, пункт 18.10 є наступним після пункту 18.9.3, у якому мова йде про розірвання договору Оператором ринку. Відтак, у пункті 18.10 мова повинна йти не про укладення договору, а про розірвання укладеного договору та відновлення ним дії, оскільки питання відмови та внесення змін описані у пунктах вище.»</p>	<p>Не враховано Відповідно до частини 7 статті 67 Закону України «Про ринок електричної енергії» купівля та продаж електричної енергії на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку здійснюються на підставі відповідних договорів між учасником цього ринку та оператором ринку, укладених за правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, тобто зміна форми договорів без зміни Правил РДН/ВДР, що є НПА, не відбуватиметься. Також, за результатами обговорення вирішено пункт 18.10 перенести на початок (у частину в якій мова іде про укладення договору), але після пункту 18.7.</p>
19. Призупинення та припинення участі у РДН/ВДР			
<p>19.1. Учасник РДН/ВДР має право призупинити або припинити участь у РДН/ВДР, для чого він повинен надати</p>	<p><i>Видалити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як зайві (нема потреби інформувати чи якимось реєструвати своє бажання не</p>	<p>Не враховано Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної</p>

<p>Оператору ринку відповідну заяву із зазначенням дати, з якої участь у РДН/ВДР буде призупинено або припинено, та, у разі призупинення участі на РДН/ВДР, зазначити термін його тривалості.</p>		<p>приймати участь в РДН/ВДР).</p>	<p>енергії» Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, тобто порядок вступу в ринок та виходу з нього.</p>
<p>19.2. Отримавши від Учасника РДН/ВДР заяву щодо призупинення або припинення участі на РДН/ВДР, Оператор ринку зобов'язаний призупинити або припинити його участь у РДН/ВДР з дати, зазначеної у відповідній заяві.</p>	<p><i>Видалити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як зайві (нема потреби інформувати чи якось реєструвати своє бажання не приймати участь в РДН/ВДР).</p>	<p>Не враховано Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку визначають, зокрема, порядок реєстрації учасників ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку, тобто порядок вступу в ринок та виходу з нього.</p>
<p>19.3. Оператор ринку повинен у [триденний] термін призупинити участь у РДН/ВДР Учасника РДН/ВДР з моменту виявлення щодо такого Учасника РДН/ВДР настання хоча б однієї з таких умов: а) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил; б) не оплачено послуги Оператора ринку у терміни, встановлені цими Правилами, або штрафні санкції у терміни, встановлені договорами; в) отримано звернення уповноваженого банку щодо невиконання умов спільного договору з вини Учасника РДН/ВДР; г) не оплачено штрафні санкції у терміни, визначені договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР.</p>	<p><i>Пункт в) видалити.</i> (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p>19.3. Оператор ринку повинен у [триденний] термін призупинити участь у РДН/ВДР Учасника РДН/ВДР з моменту виявлення щодо такого Учасника РДН/ВДР настання хоча б однієї з таких умов: а) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил; б) не оплачено послуги Оператора ринку у терміни, встановлені цими Правилами, або штрафні санкції у терміни, встановлені договорами; в) отримано звернення уповноваженого банку щодо невиконання умов спільного договору з вини Учасника РДН/ВДР; (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>Без заявки від Учасника РДН/ВДР? / Without an application from DAM/IDM Participant? As a reason for suspension should also be</i></p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «Пропонується видалити пункт з огляду на відсутність у цих Правилах визначення «спільного договору».</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «дублювання підпункту б»</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«19.3. Оператор ринку повинен у триденний термін призупинити участь у РДН/ВДР Учасника РДН/ВДР з моменту виявлення щодо такого Учасника РДН/ВДР настання хоча б однієї з таких умов: а) повторного протягом року порушення будь-якого положення цих Правил; б) не оплачено послуги Оператора ринку у терміни, встановлені цими Правилами, або штрафні санкції у терміни, встановлені договорами;»</i></p>

	<p><i>included the default in case, that the Market Participant does not pay his obligations arising from buying the energy. / Як прівід для призупинення, також слід включити дефолт у випадку, якщо учасник ринку не сплачує свої зобов'язання, пов'язані з купівлею енергії. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		
<p>19.7. У разі призупинення участі у РДН/ВДР, Оператор ринку щодо відповідного Учасника РДН/ВДР повинен: - закрити доступ до Торгів РДН/Торгів ВДР; - не здійснювати нарахування фіксованого платежу за послуги Оператора ринку Учаснику РДН/ВДР, якщо призупинення відбулось за заявою Учасника РДН/ВДР.</p>	<p>19.7. У разі призупинення участі у РДН/ВДР, Оператор ринку щодо відповідного Учасника РДН/ВДР повинен: - закрити доступ до Торгів РДН/Торгів ВДР; - не здійснювати нарахування фіксованого платежу за послуги Оператора ринку Учаснику РДН/ВДР. (ПрАТ «Львівобленерго» від 29 січня 2018 року № 122-0584)</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»: Не можна нараховувати оплату за послугу, яка фактично не надається.</p>	<p>Не враховано Правилами ринку «на добу «наперед» та внутрішньо добового ринку визначений порядок оплати послуги Оператора ринку, який передбачає інший спосіб нарахування фіксованого платежу.</p>
<p>19.9. У разі отримання повідомлення Учасника РДН/ВДР про усунення причин порушень), які призвели до призупинення його участі у РДН/ВДР, з необхідним підтвердженням, Оператор ринку протягом [2] днів з дати отримання цього повідомлення повинен відновити участь Учасника РДН/ВДР та поінформувати про це: а) Учасника РДН/ВДР, шляхом повідомлення осіб, уповноважених здійснювати операції купівлі-продажу на РДН/ВДР від його імені; б) Регулятора, ОСП, уповноважений банк та інших Учасників РДН/ВДР, шляхом розміщення відповідного повідомлення на Веб-сайті оператора ринку.</p>	<p>19.9. У разі отримання повідомлення Учасника РДН/ВДР про усунення причин порушень), які призвели до призупинення його участі у РДН/ВДР, з необхідним підтвердженням, Оператор ринку протягом доби з дати отримання цього повідомлення повинен відновити участь Учасника РДН/ВДР та поінформувати про це: а) Учасника РДН/ВДР, шляхом повідомлення осіб, уповноважених здійснювати операції купівлі-продажу на РДН/ВДР від його імені; б) Регулятора, ОСП, уповноважений банк та інших Учасників РДН/ВДР, шляхом розміщення відповідного повідомлення на Веб-сайті оператора ринку. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p>19.9. У разі отримання повідомлення Учасника РДН/ВДР про усунення причин (порушень), які призвели до призупинення його участі у РДН/ВДР, з необхідним підтвердженням, Оператор ринку протягом [2] днів з дати отримання цього повідомлення повинен перевірити зазначену інформацію та, в разі відсутності будь-яких додаткових уточнень чи зауважень, як найшвидше</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «Необґрунтоване відтермінування відновлення допуску до участі у торгах»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для врахування випадків, коли повідомлення щодо усунення причин, які призвели до призупинення участі в РДК/ВДР відповідного Учасника, не містить повної інформації чи підтвердження для його відновлення як Учасника РДН/ВДР.</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p> <p>Не враховано Передбачене застосування загального реєстру учасників в якому буже визначено, хто з них є дефолтним</p>

	<p>відновити участь Учасника РДН/ВДР та поінформувати про це:</p> <p>а) Учасника РДН/ВДР, шляхом повідомлення осіб, уповноважених здійснювати операції купівлі-продажу на РДН/ВДР від його імені;</p> <p>б) Регулятора, ОСП, уповноважений банк та інших Учасників РДН/ВДР, шляхом розміщення відповідного повідомлення на Веб-сайті оператора ринку.</p> <p><i>(далі – по тексту).</i></p> <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>		
<p>19.10. Незалежно від умов, що призвели до призупинення участі у РДН/ВДР, тривалість такого призупинення не може перевищувати [6] календарних місяців.</p>	<p><i>Видалити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як зайве (таке призупинення може бути добровільним. Більш того, не зазначено, які наступні дії Оператору ринку в разі, якщо цей строк перевищено).</p>	<p>Не враховано Правка була здійснена разом із попередніми пунктами.</p>
<p>19.11. Оператор ринку повинен припинити участь у РДН/ВДР Учасника РДН/ВДР, щодо якого відбулася хоча б одна з таких умов:</p> <p>а) припинено виконання Правил ринку</p> <p>б) винесене рішення суду про банкрутство або ліквідацію суб'єкта господарювання;</p> <p>в) скасовано реєстрацію суб'єкта господарювання;</p> <p>г) Учасник РДН/ВДР, протягом терміну, зазначеного у пункті 19.10, не усунув порушення, що призвели до призупинення його участі у РДН/ВДР;</p> <p>д) настала ситуація, передбачена пунктом 16.16.3 цих Правил.</p>	<p>19.11. Оператор ринку повинен припинити участь у РДН/ВДР Учасника РДН/ВДР, щодо якого відбулася хоча б одна з таких умов:</p> <p>а) припинено дію договору про врегулювання небалансів з ОСП</p> <p>б) винесене рішення суду про банкрутство або ліквідацію суб'єкта господарювання;</p> <p>в) скасовано реєстрацію суб'єкта господарювання;</p> <p>г) Учасник РДН/ВДР, протягом терміну, зазначеного у пункті 19.10, не усунув порушення, що призвели до призупинення його участі у РДН/ВДР;</p> <p>д) настала ситуація, передбачена пунктом 16.16.3 цих Правил.</p> <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Should be clarified that TSO informed MO about absent (or non-valid) agreement on imbalance settlement with DAM/IDM Participant (or its BRP) / Слід уточнити, що ОСП має інформувати ОР про відсутність (або недійсну) угоди про врегулювання небалансів. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення.</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>19.13. Рішення щодо припинення участі у</p>	<p><i>Termination time in case of 19.11 (a) should not</i></p>		

РДН/ВДР вступає в силу з [00:00] годин доби, наступної за днем відправлення повідомлення Оператора ринку щодо припинення участі у РДН/ВДР.	<i>be later than the time of such case had happen (e.g. if the DAM participant is no longer market participant). / Час закінчення терміну дії у випадку 19.11 (а) не повинен бути пізнішим, ніж час такого випадку стався (наприклад, якщо учасник DAM більше не є учасником ринку). (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i>		
III. Торги			
20. Порядок організації та проведення торгів	<i>Вимоги до складання Заявок на РДН (додаток Г до Правил) передбачають лише погодинну та блочну заявку, що вбачається недостатнім. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</i>	Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Враховуючи технологічні особливості учасників вітчизняного ринку, пропонується доповнити перелік продуктів (типів заявок) щонайменше двома новими: умовною (зв'язаною) блочною заявкою (застосована, наприклад, для ГАЕС), ціноприймаючою заявкою на загальний добовий обсяг продажу (для виробників ГЕС). Перелік продуктів, що торгуються на РДН, визначає складність алгоритмів відповідного програмного забезпечення (ПО) і є суттєвою умовою для його потенційних постачальників, тому обмеження такого переліку на етапі формування технічного завдання на ПО призведе до його наступного значного здорожчання (або повної заміни) при необхідності розширення такого переліку.	Враховано Доповнити додаток Г визначенням додаткових типів заявок.
20.1.2. Час, на який посилаються положення цього розділу, відповідає часу на серверах з Програмним забезпеченням оператора ринку, що має бути синхронізованим з часом на серверах ОСП.	20.1.2. Час, на який посилаються положення цього розділу, відповідає часу на серверах з Програмним забезпеченням оператора ринку, що має бути синхронізованим з еталонним часом та часом на серверах ОСП. (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)	ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «Учасники ринку повинні мати можливість синхронізувати час на своєму ПЗ»	Не враховано. Не зрозуміле поняття «еталонний час» . ПЗ, яке використовують Учасники ринку для торгів передбачає синхронізацію часу.
20.1.4. Кількість та межі Торгових зон визначаються ОСП.	<i>To add to Market Rules principles for bidding zones determination by TSO (based on CASM). / Додавати в Правила ринку принципи визначення зони встановлення тендерних пропозицій за допомогою TSO (на основі CASM). (Звернення Енергетичного</i>		Враховано частково Пропонується наступна редакція: "20.1.4. Кількість та межі Зон визначаються ОСП відповідно до Правил ринку."

<p>20.1.7. На РДН/ВДР продаж імпортованої електричної енергії здійснюється з урахуванням результатів розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, визначеного Порядком проведення електронних аукціонів з розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж</p>	<p>співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p> <p>20.1.7. На РДН/ВДР купівля з метою експорту та продаж імпортованої електричної енергії здійснюється з урахуванням результатів розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, визначеного Порядком проведення електронних аукціонів з розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж і доведеного Оператору ринку ОСП за результатами річного та/або місячного та/або добового аукціонів. Для цього Програмним забезпеченням оператора ринку повинно бути передбачене маркування учасників ринку, які виходять на торги РДН/ВДР і які доведені Оператору ринку ОСП як такі, що набули прав на пропускну спроможність за результатами річного та/або місячного та/або добового аукціонів, і операцій з електричною енергією на торгах РДН/ВДР для унеможливлення перевищення цими учасниками ринку обсягів купівлі та/або продажу електричної енергії на РДН/ВДР, набутих за результатами цих аукціонів. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Who is responsible for the allocation? Where it is clarification of this procedures and deadlines? What about export? / Хто відповідає за розподіл? Де це пояснення цих процедур та термінів? А як щодо експорту?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для врахування також купівлі електроенергії для експорту (оскільки і вона повинна бути здійснена із врахуванням результатів аукціонів по розподілу пропускної спроможності). Пропонуємо також передбачити в програмному забезпеченні Оператора ринку функцію маркування учасників ринку, щодо яких було ОСП попередньо доведено наявні права на пропускну спроможність, для унеможливлення ними перевищення обсягів купівлі та/або продажу електричної енергії на РДН/ВДР, набутих за результатами цих аукціонів.</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: "20.1.7. На РДН/ВДР купівля з метою експорту та продаж імпортованої електричної енергії здійснюється з урахуванням результатів розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж, визначеного Порядком проведення електронних аукціонів з розподілення пропускної спроможності міждержавних електричних мереж і доведеного Оператору ринку ОСП за результатами річного та/або місячного та/або добового аукціонів."</p>
<p>20.1.8. Відповідно до потреб Учасників РДН/ВДР можуть запроваджуватися нові типи Заявок. Для запровадження нових типів Заявок Оператор ринку повинен провести з Учасниками РДН/ВДР відповідні консультації та за їх результатами ініціювати внесення змін до цих Правил. До набрання чинності рішенням Регулятора щодо запровадження нових типів Заявок, Оператор ринку повинен забезпечити готовність Програмного</p>	<p><i>The procedure of introduction of new types of bids is not clear enough / Процедура введення нових типів пропозицій не є достатньою (на основі САСМ).</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано частково За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: "20.1.8. Відповідно до потреб Учасників РДН/ВДР можуть запроваджуватися нові типи Заявок, зокрема, такі як зв'язана блочна заявка, гнучка (flexible hourly) заявка тощо. Для</p>

забезпечення оператора ринку для його реалізації.			запровадження нових типів Заявок Оператор ринку повинен провести з Учасниками РДН/ВДР відповідні консультації та за їх результатами ініціювати внесення змін до цих Правил. До набрання чинності рішенням Регулятора щодо запровадження нових типів Заявок, Оператор ринку повинен забезпечити готовність Програмного забезпечення оператора ринку для його реалізації."
20.1.9. Оператор ринку повинен розміщувати інформацію про час і порядок проведення Торгів РДН і Торгів ВДР на Веб-сайті оператора ринку за [30] календарних днів до їх початку.	<p>20.1.9. Оператор ринку повинен розмістити інформацію про час і порядок проведення Торгів РДН і Торгів ВДР на Веб-сайті оператора ринку. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>This is unusual practice as the DAM auctions are held every day and IDM – is a continuous trading. / Це незвична практика, оскільки аукціони РДН проводяться кожен день, а ВДР- це безперервна торгівля. It is not clear - the trading calendar should be published for whole year in advance / Незрозуміло - торговий календар повинен бути опублікований за цілий рік наперед. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «час і порядок проведення торгів мають бути постійними. Зміни можуть бути лише як виняток.»</p>	<p>Враховано. За результатом обговорення визначено редакцію: «20.1.9. Оператор ринку повинен розмістити інформацію про час і порядок проведення Торгів РДН і Торгів ВДР на Веб-сайті оператора ринку.»</p>
20.1.10. У разі перенесення часу проведення Торгів РДН, Оператор ринку повинен повідомити Учасникам РДН/ВДР граничний час реєстрації Заявок на торги РДН, час початку Торгів РДН, час повідомлення результатів Торгів РДН та інші зміни у порядку проведення Торгів РДН.	<p>20.1.10. У разі перенесення часу проведення Торгів РДН, Оператор ринку повинен не пізніше, ніж о [11:00] годині доби, що передує Добі постачання, повідомити Учасникам РДН/ВДР граничний час реєстрації Заявок на торги РДН, час початку Торгів РДН, час повідомлення результатів Торгів РДН та інші зміни у порядку проведення Торгів РДН. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»: «необхідно уточнити, щоб забезпечити відповідне реагування учасників РДН/ВДР.</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: «20.1.10. У разі перенесення часу проведення Торгів РДН, Оператор ринку повинен не пізніше, ніж о [11:00] годині доби, що передує Добі постачання розмістити на Веб-сайті Оператора ринку та повідомити Учасникам РДН/ВДР граничний час реєстрації Заявок</p>

	<p>20.1.10. У разі перенесення часу проведення Торгів РДН, Оператор ринку повинен не пізніше ніж за три робочих дні повідомити Учасникам РДН/ВДР граничний час реєстрації Заявок на торги РДН, час початку Торгів РДН, час повідомлення результатів Торгів РДН та інші зміни у порядку проведення Торгів РДН. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>To clarify - Gate opening and gate closure / З'ясувати - відкриття воріт і закриття воріт</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>«Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «з метою уникнення ситуації повідомлення про зміни в останній момент»</p>	<p>на торги РДН, час початку Торгів РДН, час повідомлення результатів Торгів РДН та інші зміни у порядку проведення Торгів РДН.»</p>
<p>20.1.11. Оператор ринку повинен забезпечити формування та підтримку баз даних про хід та результати Торгів РДН і Торгів ВДР. Інформація щодо Торгів РДН і Торгів ВДР повинна зберігатися протягом [5] років.</p>	<p><i>Зменшити до 3 років</i> (ПрАТ «Львівобленерго» від 29 січня 2018 року № 122-0584)</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»: Загромадженість інформації. зберігання</p>	<p>Не враховано Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники ринку зберігають усі відомості про укладені договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку не менше п'яти років.</p>
<p>20.2.6. Оператор ринку перевіряє відповідність сформованих Учасниками РДН/ВДР Заявок на торги РДН вимогам цих Правил, та реєструє Заявки на торги РДН, що задовольняють зазначеним вимогам, шляхом призначення Заявці унікального коду-ідентифікатора.</p>	<p><i>To make a clear reference on requirements of the DAM Rules that should be met for Bids registration. / Надати чітке посилання на вимоги Правил DAM, які повинні відповідати реєстрації конкурсних торгів.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано За результатом обговорення визначено редакцію: "20.2.6. Оператор ринку перевіряє відповідність сформованих Учасниками РДН/ВДР Заявок на торги РДН вимогам пункту 20.2 та додатку Г цих Правил, та реєструє Заявки на торги РДН, що задовольняють зазначеним вимогам, шляхом призначення Заявці унікального коду-ідентифікатора."</p>
<p>20.2.7. Після "Закриття воріт РДН", з [11-00] до [11-30] годин доби, що передує Доби постачання, Оператор ринку здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної Доби постачання Заявок на торги РДН щодо виконання таких умов:</p>	<p>20.2.7. З [9-00] до [11-00] годин доби, що передує Доби постачання, Оператор ринку здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної Доби постачання Заявок на торги РДН щодо виконання таких умов:</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «перевірка усіх умов відбувається в онлайн режимі та до закриття воріт. Тоді кожен учасник, побачивши повідомлення із системи після</p>	<p>Не враховано Процедурою передбачено можливість виправлення даних (що буде оступний з 11-30 до 12-00).</p>

<p>виконання таких умов:</p> <p>а) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>б) участь у РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>в) договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</p> <p>г) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі;</p> <p>д) заявлені Учасником РДН/ВДР для продажу обсяги електричної енергії відповідають наявному у нього обсягу електричної енергії для продажу на РДН/ВДР.</p>	<p>а) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>б) участь у РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>в) договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</p> <p>г) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі;</p> <p>Видалити д) (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p>20.2.7. Після “Закриття воріт РДН”, з [11-00] до [11-30] годин доби, що передує Доби постачання, Оператор ринку здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної Доби постачання Заявок на торги РДН щодо виконання таких умов:</p> <p>а) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>б) участь у РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>в) договір про купівлю-продаж електричної енергії на РДН Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</p> <p>г) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі, враховуючи податок на додану вартість.</p> <p>д) заявлені Учасником РДН/ВДР для продажу обсяги електричної енергії відповідають</p>	<p>внесення заявки може відредагувати її. На 9:00 Д-1 буде актуальна інформація по умові г).</p> <p>Учасник може продавати на РДН те, що планує придбати на ВДР. Дане положення звужує можливості трейдингу електроенергії»</p> <p>Правка внесена для уникнення випадків відмови Оператором ринку від акцепту Заявки Учасника РДН/ВДР через недостатність коштів на його рахунку (через невнесення ним величини ПДВ)</p>	<p>Не враховано Зазначене питання врегульоване пунктом 24.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>наявному у нього обсягу електричної енергії для продажу на РДН/ВДР. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Time slots are very short – the checks of compliance of orders will be probably done automatically by the system (also for the check of sufficient financial funds). / Часові інтервали дуже короткі - перевірки відповідності замовлень, ймовірно, автоматично здійснюються системою (також для перевірки достатніх фінансових коштів). TSO can't prohibit the trade on market. TSO can only to stop some rights of market participant (like nomination and so on). Need to be paraphrased. / TSO не може забороняти торгівлю на ринку. TSO може лише зупинити деякі права учасника ринку (наприклад, номінація тощо). Необхідно перефразувати. Not clear. / Не зрозуміло. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		<p>Не враховано</p>
<p>20.2.9. За результатами перевірки зазначеної у пункті 20.2.7 цього розділу Оператор ринку не пізніше, ніж о [11-30] годині доби, що передує Добі постачання, надає Учасникам РДН/ВДР повідомлення про допуск Заявок до Торгів РДН та/або про їх відхилення. Повідомлення про відхилення Заявки на торги РДН повинно містити обґрунтування із зазначенням положень цих Правил, що були недотримані.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «дана перевірка буде автоматично під час подачі до моменту Закриття Воріт»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих учасників коментарів</p>
<p>20.2.10. У разі відхилення Заявки на торги РДН, Учасник РДН/ВДР до 12-00 години доби, що передує Добі постачання, може скоригувати (зменшити): у Заявці на купівлю - обсяг купівлі та/або ціну купівлі, у Заявці на продаж – обсяг продажу, та подати остаточну Заявку або збільшити суму коштів на рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР.</p>	<p><i>Видалити.</i>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «дана перевірка буде автоматично під час подачі до моменту Закриття Воріт»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих учасників коментарів</p>

<p>20.2.10. У разі відхилення Заявки на торги РДН, Учасник РДН/ВДР до 12-00 години доби, що передує Добі постачання, може скоригувати (зменшити): у Заявці на купівлю - обсяг купівлі та/або ціну купівлі, у Заявці на продаж – обсяг продажу, та подати остаточну Заявку або збільшити суму коштів на рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР.</p>	<p><i>Видалити.</i>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «дана перевірка буде автоматично під час подачі до моменту Закриття Воріт»</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: "20.2.10. У разі відхилення Заявки на торги РДН, Учасник РДН/ВДР до 12-00 години доби, що передує Добі постачання, може скоригувати обсяг купівлі/продажу та/або ціну купівлі/продажу, або збільшити суму коштів на рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР."</p>
<p>20.2.11. Оператор ринку перевіряє остаточні Заявки на торги РДН та не пізніше, ніж о [12-30] годині доби, що передує Добі постачання, надає Учасникам РДН/ВДР остаточні повідомлення про допуск Заявок до Торгів РДН та/або про їх відхилення.</p>	<p><i>Видалити.</i>(ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «дана перевірка буде автоматично під час подачі до моменту Закриття Воріт»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих коментарів учасників.</p>
<p>20.2.12. Якщо Учасник РДН/ВДР не скоригував свої Заявки відповідно до умов пункту 20.2.10 цього розділу, Оператор ринку почергово, починаючи з тих які були подані останніми, відхиляє Заявки Учасника РДН/ВДР, доки не будуть виконуватись умови підпунктів "г" та "д" пункту 20.2.7.</p>	<p><i>Видалити.</i> (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p><i>Rules should envisage also partial clearing (if amount of money is sufficient for partial cover of the bid). / Правила також повинні передбачати часткову кліринг (якщо сума грошей достатня для часткового покриття пропозиції). (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «дана перевірка буде автоматично під час подачі до моменту Закриття Воріт»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих коментарів учасників.</p> <p>Не враховано Не можливе часткове покриття – через необхідність перевизначити ціну.</p>
<p>20.2.14. Оператор ринку о [12-30] годині доби, що передує Добі постачання, по кожній Торговій зоні для кожного Операційного періодуДоби постачання проводить Торги РДН (основна сесія). Визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН здійснюється за алгоритмом, що наведений у додатку Д до цих Правил.</p>	<p>Оператор ринку о [11-30] годині доби, що передує Добі постачання, по кожній Торговій зоні для кожного Операційного періоду Доби постачання проводить Торги РДН (основна сесія). Визначення ціни на електричну енергію та обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН здійснюється за алгоритмом, що наведений у додатку Д до цих Правил. (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «ринок РДН повинен закриватися раніше закриття воріт по реєстрації ДД. Пропозиція по ДД – Д-1, 13:00.»</p>	<p>Не враховано. Відповідно до попередніх розглянутих коментарів учасників.</p>
<p>20.3. Додаткова сесія торгів РДН</p>	<p><i>An additional session of DAM trades - when this</i></p>		<p>Не враховано.</p>

	<i>comes to consideration / Додаткова сесія торгів РДН - коли здійснюється розгляду</i> <i>Not understand idea of additional session / Не розумію ідею додаткової сесії</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Положеннями правил передбачено можливість оголошення додаткової сесії торгів, що застосовується, зокрема, у разі оголошення надзвичайної ситуації.
20.3.4. При оголошенні додаткової сесії Торгів РДН Оператор ринку повідомляє Учасникам РДН/ВДР: а) час початку прийому Заявок на додаткову сесію Торгів РДН; б) час припинення прийому Заявок на додаткову сесію Торгів РДН; в) граничний час для надання повідомлення про незгоду з рішенням Оператора ринку про недопущення Заявки до додаткової сесії Торгів РДН; г) час повідомлення результатів Торгів РДН; д) Торгову зону та Операційні періоди, для яких проводиться додаткова сесія Торгів РДН; е) параметри (ціна та обсяг), які потребують коригування у Заявках на торги РДН.	<i>What kind of adjustment? More detailed description is needed? / Які параметри потребують коригування? Потрібен більш детальний опис.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року) (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «необхідно визначити чіткі часові межі, оскільки від цього залежить номінація графіків та участь на балансуєчому ринку або ринку ВДР»	Не враховано. Положеннями правил передбачено можливість оголошення додаткової сесії торгів, що застосовується, зокрема, у разі оголошення надзвичайної ситуації. Враховуючи зазначено, зокрема у разі надзвичайної ситуації, час проведення торгів РДН (подачі заявок, їх врахування, тощо) встановлюватиметься виходячи із часк завершення надзвичайної ситуації, який завчасно є невідомим.
20.3.8. Оператор ринку оприлюднює результати Торгів РДН після отримання результатів додаткової сесії Торгів РДН.	<i>Before having additional session the validation check of bids should be performed by MO again (at least for bids that was submitted for the first time and those that was modified). / Перед додатковою сесією торгів ОР повинна знову виконуватись перевірка заявок учасників (принаймні для ставок, що були подані вперше, і ті, що були змінені).</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Така перевірка вже визначена стандартною процедурою – буде залишатись та сама. Необхідно, щоб порядок проведення торгів проходив аналогічно пункту 20.2.
20.4. Повідомлення результатів торгів РДН	<i>Порядок визначення цін та обсягів на електричну енергію на РДН (Додаток Д до Правил) має містити порядок вирішення колізій (правил визначення цін та обсягів за умови часткового збігу ціно визначаючих заявок на купівлю та на продаж).</i> (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1) <i>the announcement of DAM trade results – very short period to prepare and also check all financial settlement reports; the reports should also include the payment date. What about the</i>		Не враховано Надання Учасникам доповіді/звіту визначено алгоритмом ринку, та має бути визначено там.

	<p><i>netting of the liabilities and obligations if the participant has open sell and buy bids on the same trading day – the main idea of a financial settlement is to obtain double payments. How will be the report delivered to the participant (by e-mail, through system,...) / Для підготовки оголошення про результати торгів РДН та перевірки всіх фінансових розрахункових звітів відведений дуже короткий період. У звітах також повинні бути зазначені дати оплати. Що стосується взаємозаліку зобов'язань і зобов'язань, для учасників що мають відкриті торги та випадки купівлі пропозицій в один і той же торговий день - головною ідеєю фінансового врегулювання є отримання подвійних платежів. Яким чином буде надаватись учасникові доповідь/звіт (електронною поштою, через систему ...)</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		
<p>20.4.1. Оператор ринку визначає результати Торгів РДН, формує та надає Учасникам РДН/ВДР до [13-00] години доби, що передують Доби постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН, не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні Оператора ринку.</p>	<p>20.4.1 Оператор ринку визначає результати Торгів РДН, формує та надає Учасникам РДН/ВДР до [12-00] години доби, що передують Доби постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН, не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні Оператора ринку. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p> <p><i>Payment statement on this stage? Results of trading on DAM? / Оформлення випуску на цьому етапі? Результати торгів на РДН?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «Ринок РДН повинен закритися раніше закриття воріт по реєстрації ДД. Пропозиція по ДД – Д-1, 13:00.»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих коментарів учасників. Оформлення кінцевих сум до сплати та результати торгів визначаються на цьому етапі.</p>

<p>20.4.4. Оператор ринку у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами що зазначені в відомості розрахунків РДН повинен не пізніше, ніж через [30] хвилин з часу отримання такого повідомлення, провести перевірку сформованої відомості розрахунків РДН та за її висновком або:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про незгоду з результатами що зазначені в відомості розрахунків РДН, про підтвердження сформованої відомості розрахунків РДН; – здійснити повторне формування відомості розрахунків РДН та надати Учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків РДН. 	<p>20.4.4. Оператор ринку у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами що зазначені в відомості розрахунків РДН повинен не пізніше, ніж через [30] хвилин з часу отримання такого повідомлення, провести перевірку сформованої відомості розрахунків РДН та за її висновком або:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені в відомості розрахунків РДН, про підтвердження сформованої відомості розрахунків РДН; - здійснити повторне формування відомості розрахунків РДН та надати Учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків РДН. <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p>20.4.4. Оператор ринку у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені в відомості розрахунків РДН, повинен не пізніше, ніж через [30] хвилин з часу отримання такого повідомлення, провести перевірку сформованої відомості розрахунків РДН та за її висновком вчинити одну з таких дій (1 варіант зміни формулювання):</p> <ul style="list-style-type: none"> – повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про не згоду з результатами, що зазначені в відомості розрахунків РДН, про підтвердження сформованої відомості розрахунків РДН; <p>або (2 варіант зміни формулювання)</p> <ul style="list-style-type: none"> – здійснити повторне формування відомості розрахунків РДН та надати Учаснику РДН/ВДР нову відомість розрахунків РДН. <p>(ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p> <p>ПАТ «Київенерго»:</p> <ol style="list-style-type: none"> «1) Редакційні правки. 2) Слово «або» вказано у неправильній частині пункту.» 	<p>Враховано Редакційне виправлення.</p>
<p>20.4.5. Оператор ринку до [14-00] години доби, що передує Добі постачання, за результатами проведених Торгів РДН повинен сформувавши повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії на Торгах РДН та надати його ОСП у</p>	<p>20.4.5. Оператор ринку до [13-00] години доби, що передує Добі постачання, за результатами проведених Торгів РДН повинен сформувавши повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії на Торгах РДН та надати його ОСП у</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: Що відбувається зі строками у разі додаткових сесій?»</p>	<p>Не враховано Відповідно до попередніх розглянутих коментарів учасників.</p>

термін та спосіб, що визначені Правилами ринку.	термін та спосіб, що визначені Правилами ринку. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)		
<p>20.5.7. Оператор ринку при надходженні Заявок на торги ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання таких умов:</p> <p>1) учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>2) участь у ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</p> <p>4) заявка сформована відповідно до вимог цих Правил;</p> <p>5) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі.</p>	<p>20.5.7. Оператор ринку при надходженні Заявок на торги ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання таких умов:</p> <p>1) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>2) участь у ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</p> <p>4) Заявка сформована відповідно до вимог цих Правил;</p> <p>5) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі.</p> <p>б) заявлені Учасником РДН/ВДР для продажу обсяги електричної енергії відповідають наявному у нього обсягу електричної енергії для продажу на ВДР. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p>20.5.7. Оператор ринку при надходженні Заявок на торги ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання таких умов:</p> <p>1) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</p> <p>2) участь у ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</p> <p>3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «необхідне доповнення»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Правка внесена для уникнення випадків відмови Оператором ринку від акцепту Заявки Учасника РДН/ВДР через недостатність коштів на його рахунку (через невнесення ним величини ПДВ). Правка внесена для врахування на ВДР величини продажу на РДН/ВДР, яка доводиться Оператору ринку від ОСП, із врахуванням також проведених торгів цим Учасником РДН/ВДР на РДН.</p>	<p>Враховано частково: За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: <i>«20.5.7. Оператор ринку при надходженні Заявок на торги ВДР здійснює їх перевірку щодо виконання таких умов:</i></p> <p><i>1) Учасник РДН/ВДР, що подав Заявку, продовжує виконання зобов'язань, передбачених Правилами ринку, та не має заборони від ОСП на торгівлю на ринку електричної енергії протягом Доби постачання;</i></p> <p><i>2) участь у ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, на Добу постачання не призупинена;</i></p> <p><i>3) договір про купівлю-продаж електричної енергії на ВДР Учасника РДН/ВДР, що подав Заявку, є дійсним;</i></p> <p><i>4) Заявка сформована відповідно до вимог цих Правил;</i></p> <p><i>5) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі, враховуючи податок на додану вартість та обсяг проданої на РДН/ВДР учасником електричної енергії.</i></p> <p><i>б) заявлені Учасником РДН/ВДР для продажу обсяги електричної енергії відповідають наявному у нього максимального обсягу електричної енергії для продажу на РДН та ВДР із врахуванням результатів продажу електричної енергії цим</i></p>

	<p>Заявку, є дійсним; 4) Заявка сформована відповідно до вимог цих Правил; 5) на Рахунку Ескроу Учасника РДН/ВДР достатньо вільних від зобов'язань коштів для покриття вартості електричної енергії, заявленої Учасником РДН/ВДР для купівлі, враховуючи податок на додану вартість. б) заявлені Учасником РДН/ВДР для продажу обсяги електричної енергії відповідають наявному у нього обсягу електричної енергії для продажу на РДН/ВДР із врахуванням результатів продажу електричної енергії цим Учасником РДН/ВДР на РДН. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Check for compliance at the receipt of the Orders, also for sufficient financial funds - Will this check be carried out 24/7? Manually or automatically? The same question also for paragraph 20.5.19. / Необхідно перевірити відповідність при отриманні замовлень, а також достатність фінансових коштів - чи буде ця перевірка виконуватися 24/7? Вручну або автоматично? Те саме питання також стосується пункту 20.5.19. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		<p><i>Учасником РДН/ВДР на РДН.»</i></p>
<p>20.5.8. Заявка на торги ВДР не допускається до Торгів ВДР, якщо хоча б одна з перелічених у пункті 20.5.7 умов не виконується. У такому випадку Оператор ринку надає Учаснику РДН/ВДР повідомлення про недопущення його Заявки до Торгів ВДР, яке повинно містити обґрунтування із зазначенням положень цих Правил, що були недотримані.</p>	<p>20.5.8. Заявка на торги ВДР не допускається до Торгів ВДР, якщо хоча б одна з перелічених у пункті 20.5.7 умов не виконується. У такому випадку Оператор ринку протягом [10] надає Учаснику РДН/ВДР повідомлення про недопущення його Заявки до Торгів ВДР, яке повинно містити обґрунтування із зазначенням положень цих Правил, що були недотримані. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «оператор ринку має оперативно відхилити Заявки, а не відкладати до [10] хвилин до Закриття воріт ВДР, щоб Учасник не мав змоги подати Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку»</p>	<p>Не враховано Заявка про відхилення формується автоматично. Додаткового часу не потрібно.</p>
<p>20.5.9. Учасник РДН/ВДР що не згоден з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на Торги ВДР і має заперечення,</p>	<p>20.5.9. Учасник РДН/ВДР, що не згоден з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на Торги ВДР і має заперечення,</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано Редакційне виправлення – приймається.</p>

<p>повинен протягом [10] хвилин але не пізніше ніж за [10] хвилин до Закриття воріт ВДР, після отримання повідомлення про відхилення Заявки, подати Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на Торги ВДР з викладенням суті своїх заперечень.</p>	<p>повинен протягом [10] хвилин але не пізніше ніж за [10] хвилин до Закриття воріт ВДР, після отримання повідомлення про відхилення Заявки, подати Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на Торги ВДР з викладенням суті своїх заперечень.</p> <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p><i>Виключити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Strange time proposed / Запропоновано дивний час</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити через стислі часові рамки (10 хвилин на надання скарги щодо відхилення заявки на ВДР, 10 хвилин на обробку скарги, її аналіз і надання відповіді Учаснику РДН/ВДР). Є чіткі умови участі у ВДР, а також розписані терміни подачі Заявок і їх формати.</p>	<p>Не враховано Уточнення для учасників є необхідним.</p>
<p>20.5.10. Оператор ринку у випадку отримання повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на торги ВДР повинен протягом [10] хвилин, після отримання повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку, провести повторно перевірку Заявки на торги ВДР та за її висновком або:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішенням про відхилення Заявки на торги ВДР, про підтвердження рішення про відхилення Заявки на торги ВДР; – надати повідомлення про допуск Заявки до Торгів ВДР. 	<p>20.5.10. Оператор ринку у випадку отримання повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на торги ВДР повинен протягом [10] хвилин, після отримання повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку, провести повторно перевірку Заявки на торги ВДР та за її висновком або:</p> <ul style="list-style-type: none"> – повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішенням про відхилення Заявки на торги ВДР, про підтвердження рішення про відхилення Заявки на торги ВДР; надати повідомлення про допуск Заявки до Торгів ВДР. <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p>20.5.10. Оператор ринку у випадку отримання</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p> <p>ПАТ «Київенерго»: «слово «або» вказано у неправильній частині пункту.»</p>	<p>Враховано. Редакційні правки.</p>

	<p>повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку про відхилення Заявки на торги ВДР повинен протягом [10] хвилин, після отримання повідомлення про незгоду з рішеннями Оператора ринку, провести повторно перевірку Заявки на торги ВДР та за її висновком вчинити одну з таких дій(1 варіант зміни формулювання):</p> <ul style="list-style-type: none"> - повідомити Учасника РДН/ВДР, що надав Оператору ринку повідомлення про незгоду з рішенням про відхилення Заявки на торги ВДР, про підтвердження рішення про відхилення Заявки на торги ВДР; <p>або(2варіантзміниформулювання)</p> <ul style="list-style-type: none"> - надати повідомлення про допуск Заявки до Торгів ВДР. <p>(ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p> <p><i>Виключити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити через стислі часові рамки (10 хвилин на надання скарги щодо відхилення заявки на ВДР, 10 хвилин на обробку скарги, її аналіз і надання відповіді Учаснику РДН/ВДР). Є чіткі умови участі у ВДР, а також розписані терміни подачі Заявок і їх формати.</p>	<p>Не враховано. Уточнення для учасників є необхідним.</p>
<p>20.5.11. Якщо Заявка на торги ВДР пройшла перевірку умов пункту 20.5.7, Оператор ринку реєструє її шляхом призначення Заявці унікального коду-ідентифікатора, вносить Заявку до списку торгів ВДР та інформує про це відповідного Учасника РДН/ВДР.</p>	<p><i>Not by MO – by its DAM DM Platform/ Реєстрація здійснюється не ОР – а його платформою РДН/ВДР.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано. Редакційні правки.</p>
<p>20.5.13. Заявки на торги ВДР у списку торгів ВДР розміщуються таким чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Заявки на продаж розміщуються в порядку збільшення ціни; - Заявки на купівлю розміщуються в порядку зменшення ціни; - Заявки з однаковою ціною розміщуються в залежності від того, яка з них була зареєстрована першою в Програмному забезпеченні оператора ринку. 	<p>20.5.13. Заявки на торги ВДР у списку торгів ВДР розміщуються таким чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> Заявки на продаж розміщуються в порядку збільшення ціни; Заявки на купівлю розміщуються в порядку зменшення ціни; <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як зайве</p>	<p>Не враховано. Положеннями Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» передбачено анонімність заявок, відповідно у разі виключення зазначеного підпункту питання акцепту заявок із однаковою ціною буде не врегульовано. Додаткове уточнення: останні за датою для продажу – перші, останні за датою для купівлі – останні. Здійснюється зверху вниз, або навпаки.</p>
<p>20.5.14. Заявка на торги ВДР залишатиметься у списку торгів ВДР, доки не буде акцептована або скасована.</p>	<p><i>Доповнити</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «необхідно доповнити нормами щодо порядку врегулювання питання у випадку, коли Учаснику</p>	<p>Не враховано. З урахуванням попередніх зауважень – знімається.</p>

	<p>20.5.14. Заявка на торги ВДР залишатиметься у списку торгів ВДР, доки не буде акцептована або скасована Програмним забезпеченням оператора ринку як така, що не була акцептована (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>ВДР акцептуючи Заявку на продаж електроенергії потрібно одночасно зменшити власну Заявку на купівлю електричної енергії. Наприклад Учаснику торгів потрібно купити 100 МВтг. Він розміщує Заявку на купівлю. Знайшовши вигідну Заявку на продаж він акцептує її, а через 5 секунду отримує акцепт власної Заявки на купівлю і стає власником 200 МВт.</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»:Уточнення. Внесене для уникнення непорозуміння, хто (чи Учасник РДН/ВДР, чи Оператор ринку, чи Програмне забезпечення) може скасувати Заявку.</p>	<p>Не враховано. Учасник має можливість самостійного скасування заявки.</p>
<p>20.5.17. Повідомлення про акцепт Заявки повинно містити таку інформацію: - ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає повідомлення; - унікальний код-ідентифікатор Заявки на торги ВДР, що акцептується; - обсяг продажу та/або купівлі електричної енергії, що акцептується;</p>	<p>20.5.17. Повідомлення про акцепт Заявки повинно містити таку інформацію: - ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає повідомлення; - унікальний код-ідентифікатор Заявки на торги ВДР, що акцептується; - обсяг продажу або купівлі електричної енергії, що акцептується; (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>Виключити</i> (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «кожна Заявка на купівлю чи продаж є окремою Заявкою і має унікальний код-ідентифікатор Заявки на торги ВДР. Повідомлення про акцепт Заявки не може одночасно містити обсяг продажу та купівлі.»</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як зайве (дата, час та номер реєстрації автоматично присвоюються Програмним забезпеченням оператора ринку)</p>	<p>Враховано. Редакційна правка.</p> <p>Не враховано. Учасник має можливість самостійного скасування заявки.</p>
<p>20.5.18. У разі надходження щодо однієї Заявки на торги ВДР кількох повідомлень про акцепт Заявки, пріоритет акцепту цієї заявки має Учасник РДН/ВДР, повідомлення про акцепт Заявки якого зареєстровано раніше.</p>	<p>20.5.18. У разі надходження щодо однієї Заявки на торги ВДР кількох повідомлень про акцепт Заявки, пріоритет акцепту цієї заявки має Учасник РДН/ВДР, повідомлення про акцепт Заявки якого зареєстровано раніше. При цьому, в разі якщо у іншого повідомлення про акцепт обсяг електроенергії є більшим за той, який залишився після акцепту першого повідомлення, інша Заявка акцептується</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Уточнення. Внесене для чіткого розуміння часткового акцепту заявок.</p>	<p>Не враховано. Зауваження не є зрозумілими. Відсутнє визначення «інша Заявка».</p>

	частково. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)		
20.5.22. Якщо Заявка на торги ВДР не була акцептована до часу “Закриття воріт ВДР” вона автоматично буде скасована.	20.5.22. Якщо Заявка на торги ВДР не була акцептована до часу “Закриття воріт ВДР” вона, або її не акцептована частина , автоматично буде скасована. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «необхідне уточнення».	Враховано.
20.6.3 Оператор ринку за результатами Торгів ВДР формує та надає відомості розрахунків Учасникам РДН/ВДР до [13-00] години наступної доби, після Доби постачання.	20.6.3 Оператор ринку за результатами Торгів ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР Учасникам РДН/ВДР до [13-00] години наступної доби, після Доби постачання. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8) <i>Ssubmission of settlement report – does that mean that the financial settlement report is carried out after delivery day. Is it this in line with financial legislation? / Подання розрахункового звіту - чи це означає, що звіт про фінансові розрахунки здійснюється після дня доставки. Чи це відповідає фінансовому законодавству?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».	Враховано. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«20.6.3 Оператор ринку за результатами Торгів ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР Учасникам РДН/ВДР до [16-00] години наступної доби, після Доби постачання.»</i> Враховано. Це звітна інформація, яка надається Учасникам, а не інформація, що використовується для фінансових розрахунків.
20.6.4. Відомість розрахунків на ВДР повинна містити таку інформацію: а) дату проведення Торгів ВДР та дату Доби постачання; б) найменування Учасника РДН/ВДР та його Ідентифікаційний номер учасника ринку; в) обсяги електричної енергії, продані Учасником РДН/ВДР у кожній Торговій зоні та кожному Операційному періоді; г) обсяги електричної енергії, куплені Учасником РДН/ВДР у кожній Торговій зоні та кожному Операційному періоді; д) ціни купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, визначені для кожної Торгової зони та кожного Операційного періоду;	<i>The report should include the payment date / Звіт має містити дату оплати.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано. Це звітна інформація, яка надається Учасникам, а не інформація, що використовується для фінансових розрахунків.

<p>е) вартість проданої Учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному Операційному періоду та загальна вартість на Добу постачання;</p> <p>ж) вартість купленої Учасником РДН/ВДР електричної енергії по кожному Операційному періоду та загальна вартість на Добу постачання;</p> <p>з) розрахована відповідно до загальних на Добу постачання вартостей електричної енергії сума ПДВ;</p> <p>и) розмір платежу за електричну енергію за Добу постачання, належний для оплати Оператором ринку;</p> <p>к) розмір платежу за електричну енергію за Добу постачання, належний для оплати Учасником РДН/ВДР;</p> <p>л) інша інформація, що стосується діяльності кожного Учасника РДН/ВДР, яка була використана для розрахунку сум платежів;</p> <p>м) ЕЦП уповноваженої особи Оператора ринку.</p>			
<p>20.6.5. Учасник РДН/ВДР, що ознайомився з відомістю розрахунків ВДР і має до них заперечення, повинен не пізніше, ніж до [13-30] години наступної доби, після Доби постачання, подати Оператора ринку повідомлення про незгоду з результатами що зазначені в відомості розрахунків ВДР з викладенням суті своїх заперечень.</p>	<p>20.6.5. Учасник РДН/ВДР, що ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до них заперечення, повинен не пізніше, ніж до [13-30] години наступної доби, після Доби постачання, подати Оператору ринку повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені в відомості розрахунків на ВДР з викладенням суті своїх заперечень.</p> <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано. Редакційна правка. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«20.6.5. Учасник РДН/ВДР, що ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до них заперечення, повинен не пізніше, ніж до [16-30] години наступної доби, після Доби постачання, подати Оператору ринку повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені в відомості розрахунків на ВДР з викладенням суті своїх заперечень.»</i></p>
<p>21.1. Оператор ринку за результатами Торгів РДН визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та о [14:00] годині доби, що передує Доби постачання оприлюднює на Веб-сайт оператора ринку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги РДН, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу 	<p>21.1. Оператор ринку за результатами Торгів РДН визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та о [14:00] годині доби, що передує Доби постачання оприлюднює на Веб-сайті оператора ринку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги РДН, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу 	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

<p>електричної енергії на Торги РДН, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на Торгах РДН, у МВтг; 4) ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах РДН, у грн./МВтг; 5) сукупні криві попиту та пропозиції на електричну енергію з позначенням обсягу, що був проданий на Торгах РДН; 6) індекси цін для базового, пікового, нічного та напівпікового навантаження, які визначаються, як середньозважені ціни на основі цін та обсягів, визначених у відповідних Операційних періодах Доби постачання.</p>	<p>електричної енергії на Торги РДН, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на Торгах РДН, у МВтг; 4) ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах РДН, у грн./МВтг; 5) сукупні криві попиту та пропозиції на електричну енергію з позначенням обсягу, що був проданий на Торгах РДН; 6) індекси цін для базового, пікового, нічного та напівпікового навантаження, які визначаються, як середньозважені ціни на основі цін та обсягів, визначених у відповідних Операційних періодах Доби постачання. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8) <i>Probably meant DAM and not the IDM / Ймовірно, означало ВДР, а не РДН.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано Не вірний переклад.</p>
<p>21.2. Після реєстрації ОСП обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, але не пізніше [ГГ:XX] години наступної доби після Доби постачання, Оператор ринку за результатами Торгів ВДР визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та оприлюднює на Веб-сайт оператора ринку: 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на Торгах ВДР, у МВтг; 4) середньозважену, максимальну, мінімальну та останню ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах ВДР, у грн./МВтг.</p>	<p>21.2. Після реєстрації ОСП обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, але не пізніше [14:30] години наступної доби після Доби постачання, Оператор ринку за результатами Торгів ВДР визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та оприлюднює на Веб-сайт оператора ринку: 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на Торгах ВДР, у МВтг; 4) середньозважену, максимальну, мінімальну та останню ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах ВДР, у грн./МВтг. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11) 21.2. Оператор ринку за результатами Торгів</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Видалити як</p>	<p>Враховано частково. Редакційна правка. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«21.2. Після реєстрації ОСП обсягів купівлі-продажу електричної енергії на ВДР, але не пізніше [14:30] години наступної доби після Доби постачання, Оператор ринку за результатами Торгів ВДР визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та оприлюднює на Веб-сайт оператора ринку: 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на</i></p>

	<p>ВДР визначає по кожній торговій зоні та кожному Операційному періоду та оприлюднює на Веб-сайт оператора ринку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) загальний заявлений обсяг купівлі електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 2) загальний заявлений обсяг продажу електричної енергії на Торги ВДР, у МВтг; 3) загальний обсяг купівлі-продажу електричної енергії на Торгах ВДР, у МВтг; 4) середньозважену, максимальну, мінімальну та останню ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах ВДР, у грн./МВтг. <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Too long time for publishing the results of IDM (day after delivery day). / Занадто довгий час для публікації результатів ВДР (день після доставки).</i></p> <p><i>Final price for which period of time? / Остаточна ціна на який період часу?</i></p> <p>(Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>зайве.</p>	<p><i>Торгах ВДР, у МВтг;</i></p> <p><i>4) середньозважену, максимальну, мінімальну та останню ціну на електричну енергію, що склалася на Торгах ВДР, у грн./МВтг.»</i></p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

IV. Розрахунки на РДН/ВДР

<p>22. Визначення зобов'язань учасників торгів РДН.</p>	<p>22. Визначення зобов'язань Учасників РДН/ВДР за результатами торгів РДН. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «для того, щоб не вводити окреме визначення “учасник торгів РДН»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>22.1. Оператор ринку до [11:30] години доби, що передує Добі постачання, або, у випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН, не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні Оператора ринку, повинен визначити обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на Торгах РДН електричної енергії.</p>	<p>22.1. Оператор ринку до [13:00] години доби, що передує Добі постачання, або, у випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН, не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні Оператора ринку, повинен визначити обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на Торгах РДН електричної енергії. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p><i>Is this in line with paragraph 20.2.14.? / Чи відповідає це параграфу 20.2.14?</i></p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «необхідно привести у відповідність з пунктом 20.4.1 та хронологією подій.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

	<p><i>This time is incorrect as the auction is held at 12:30. / Цей час неправильний, оскільки аукціон проводиться о 12:30. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		
<p>22.2. Вартість проданої електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у торговій зоні (z) визначається:</p> $D_{S_z} = \sum_{i=1}^t D_{S_z i} + \sum D_{S_z B} \text{ (грн.)},$ <p>де:</p> <p>$D_{S_z B}$ - вартість проданої Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) електричної енергії на РДН за блочними Заявками, грн.;</p> <p>$D_{S_z i}$ - вартість проданої Учасником РДН у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) електричної енергії на РДН (погодинні Заявки), що визначається за такою формулою:</p> $D_{S_z i} = (V_{S_z i} \times P_{z i}) \text{ (грн.)},$ <p>де:</p> <p>$V_{S_z i}$ - визначений на Торгах РДН обсяг продажу електричної енергії на РДН Учасником РДН у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) за погодинними Заявками, МВтг;</p> <p>$P_{z i}$ – визначена на Торгах РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг;</p> <p>t – кількість годин у добі;</p> <p>z - індекс Торгової зони.</p> <p>22.3. Вартість купленої електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається:</p> $D_{dz} = \sum_{i=1}^t D_{dz i} + \sum D_{dz B} \text{ (грн.)},$ <p>де:</p>	<p><i>Формули п.22.2, п.22.3 не містять всіх належних індексів та визначень. Зокрема, у п.22.2 величина $D_{S_z B}$, повинна мати індекс блочної заявки j та при визначення D_{S_z} величини $D_{S_z B j}$ мають сумуватись по всіх таких заявках (від j=1 до K, де K – кількість блочних заявок). Необхідно також навести формулу визначення $D_{S_z B j}$, m_j</i></p> <p><i>$D_{S_z B j} = V_{S_z B j} / (m_j - n_j + 1) * \sum P_{z l}, l=n_j$</i></p> <p><i>де $V_{S_z B j}$ - визначений на торгах РДН обсяг продажу учасником РДН/ВДР у торговій зоні z електроенергії за j-тою блочною заявкою, МВт.г.,</i></p> <p><i>n_j та m_j - початковий та кінцевий операційний період j-тої блочної заявки учасника РДН/ВДР. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</i></p>		<p>Враховано</p> <p>За результатом оговорення запропоновано наступну редакцію: грн.</p> <p>"22.2. Вартість проданої електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у зоні (z) визначається:</p> $D_{S_z} = \sum_{i=1}^t (V_{S_z i} \times P_{z i}) \text{ (грн.)},$ <p>де:</p> <p>$V_{S_z i}$ - визначений на Торгах РДН обсяг продажу електричної енергії на РДН Учасником РДН у Зоні (z) та Операційному періоді (i) за всіма типами Заявок, МВтг;</p> <p>$P_{z i}$ – визначена на Торгах РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у Зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг;</p> <p>t – кількість годин у добі;</p> <p>z - індекс зони.</p> <p>22.3. Вартість купленої електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у Зоні (z) визначається:</p> $D_{dz} = \sum_{i=1}^t (V_{dz i} \times P_{z i}) \text{ (грн.)},$ <p>де:</p> <p>$V_{dz i}$ - визначений на Торгах РДН обсяг купівлі електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у зоні (z) та Операційному періоді</p>

<p>D_{dzB} - вартість купленої Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) електричної енергії на РДН за блочними Заявками, грн.;</p> <p>D_{dzi} - вартість купленої Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) електричної енергії на РДН (погодинні Заявки) визначається за такою формулою:</p> $D_{dzi} = V_{dzi} \times P_{zi} \text{ (грн.)},$ <p>де:</p> <p>V_{dzi} - визначений на Торгах РДН обсяг купівлі електричної енергії на РДН Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) за погодинними Заявками, МВтг;</p> <p>P_{zi} – визначена на Торгах РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг;</p> <p>z - індекс Торгової зони.</p>			<p>(i) за всіма типами Заявок, МВтг;</p> <p>P_{zi} – визначена на Торгах РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН у Зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг;</p> <p>t – кількість годин у добі;</p> <p>z - індекс Зони."</p>
<p>23. Визначення зобов'язань учасників торгів ВДР.</p>	<p>23. Визначення зобов'язань Учасників РДН/ВДР за результатами торгів ВДР. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «для того, щоб не вводити окреме визначення “учасник торгів ВДР”»</p>	<p>Враховано. Редакційна правка.</p>
<p>23.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{ISz}) Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{ISz} = \sum_{i=1}^t D_{ISzi} + \sum D_{ISzB} \text{ (грн.)},$ <p>D_{ISzB} – вартість акцептованих блочних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.;</p> <p>D_{ISzi} - вартість акцептованих погодинних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником ВДР у Торговій зоні (z), грн.</p>	<p>23.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{ISz}) Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{ISz} = \sum_{i=1}^t D_{ISzi} + \sum D_{ISzB} \text{ (грн.)},$ <p>D_{ISzB} – вартість акцептованих блочних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.;</p> <p>D_{ISzi} - вартість акцептованих погодинних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано. Редакційна правка.</p>

	<p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p>23.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{ISz}) Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{ISz} = \sum_{i=1}^t D_{ISzi} + \sum D_{ISzB} \quad (\text{грн.}),$ <p>D_{ISzB} – вартість акцептованих блочних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.;</p> <p>D_{ISzi} – вартість акцептованих погодинних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником ВДР у Торговій зоні (z), грн., яка визначається за формулою:</p> $D_{ISzi} = V_{ISzi} \times P_{Izi},$ <p>де</p> <p>V_{ISzi} – визначений на Торгах ВДР обсяг продажу електричної енергії на ВДР Учасником ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) за погодинними Заявками, МВтг;</p> <p>P_{Izi} – визначена на Торгах ВДР ціна купівлі-продажу електричної енергії на ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг;</p> <p>t – кількість годин у добі;</p> <p>z - індекс Торгової зони.</p> <p>(ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>Формула п.23.2 не містить всіх належних індексів та визначень. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</i></p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Відсутнє визначення сумарної вартості погодинних Заявок на продаж електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником ВДР</p> <p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Зокрема, у п.22.2 величина D_{Szb}, повинна мати індекс блочної заявки j та при визначення D_{Szi} величини D_{Szbj} мають сумуватись по всіх таких заявках (від j=1 до K, де K – кількість блочних</p>	<p>Враховано. Редакційна правка.</p> <p>Враховано За результатом оговорення запропоновано наступну редакцію: "23.2. Вартість проданої електричної енергії на ВДР за</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>заявок). Необхідно також навести формулу визначення D_{Szbj}, m_j</p> $D_{Szbj} = V_{Szbj} / (m_j - n_j + 1) * \sum_{l=n_j} P_{zl}$ <p>де V_{Szbj} - визначений на торгах РДН обсяг продажу учасником РДН/ВДР у торговій зоні z електроенергії за j-тою блочною заявкою, МВт.г., n_j та m_j - початковий та кінцевий операційний період j-тої блочної заявки учасника РДН/ВДР.</p>	<p>Добу постачання (D_{ISz}) Учасником РДН/ВДР у зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{ISz} = \sum_{i=1}^n (V_{ISzi} \times P_{Izi})$ <p>(грн.), V_{ISzi} - акцептований у Заявці (i) на ВДР обсяг продажу Учасником РДН/ВДР електричної енергії у зоні (z), МВтг; P_{zi} - ціна відповідної акцептованої Заявки (i) на ВДР у зоні (z), грн./МВтг; n - кількість акцептованих заявок; z - індекс зони."</p>
<p>23.3. Вартість купленої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{Idz}) Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{Idz} = \sum_{i=1}^t D_{Idzi} + \sum D_{IdzB}$ <p>(грн.),</p> <p>D_{IdzB} – вартість акцептованих блочних Заявок на купівлю електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.;</p> <p>D_{Idzi} - вартість акцептованих погодинних Заявок на купівлю електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.</p>	<p>23.3. Вартість купленої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{Idz}) Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{Idz} = \sum_{i=1}^t D_{Idzi} + \sum D_{IdzB}$ <p>(грн.),</p> <p>D_{IdzB} – вартість акцептованих блочних Заявок на купівлю електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн.;</p> <p>D_{Idzi} – вартість акцептованих погодинних Заявок на купівлю електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником РДН/ВДР у Торговій зоні (z), грн, яка визначається за формулою:</p> $D_{Idzi} = V_{Idzi} \times P_{Izi}$ <p>де V_{Idzi} – визначений на Торгах ВДР обсяг продажу електричної енергії на ВДР Учасником ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i) за погодинними Заявками, МВтг;</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»: Відсутнє визначення сумарної вартості погодинних Заявок на купівлю електричної енергії на ВДР за Добу постачання Учасником ВДР</p>	<p>Враховано За результатом оговорення запропоновано наступну редакцію: "23.3. Вартість купленої електричної енергії на ВДР за Добу постачання (D_{Idz}) Учасником РДН/ВДР у зоні (z) визначається за такою формулою:</p> $D_{Idz} = \sum_{i=1}^n (V_{Idzi} \times P_{Izi})$ <p>(грн.), V_{Idzi} - купівлі акцептований у Заявці (i) на ВДР обсяг купівлі Учасником РДН/ВДР електричної енергії у зоні (z) МВтг; P_{zi} - ціна відповідної акцептованої Заявки (i) на ВДР у Торговій зоні (z), грн./МВтг;</p>

	<p>$P_{z,i}$ – визначена на Торгах ВДР ціна купівлі-продажу електричної енергії на ВДР у Торговій зоні (z) та Операційному періоді (i), грн./МВтг; t – кількість годин у добі; z - індекс Торгової зони. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p>Формула п.23.3 не містять всіх належних індексів та визначень. (Громадська спілка «Перша енергетична асоціація» від 26 січня 2018 року № 01-12/1)</p>	<p>Громадська спілка «Перша енергетична асоціація»: Зокрема, у п.22.2 величина D_{SzB}, повинна мати індекс блочної заявки j та при визначення D_{Sz} величини $D_{SzB j}$ мають сумуватись по всіх таких заявках (від j=1 до K, де K – кількість блочних заявок). Необхідно також навести формулу визначення $D_{SzB j}$, m_j</p> $D_{SzB j} = V_{SzB j} / (m_j - n_j + 1) * \sum_{l=n_j}^{j-1} P_{z,l}$ <p>де $V_{SzB j}$ - визначений на торгах РДН обсяг продажу учасником РДН/ВДР у торговій зоні z електроенергії за j-тою блочною заявкою, МВт.г., n_j та m_j - початковий та кінцевий операційний період j-тої блочної заявки учасника РДН/ВДР.</p>	<p>n – кількість акцептованих заявок; z - індекс зони."</p>
24. Порядок проведення розрахунків на РДН/ВДР	<p>DAM/IDM settlement procedures - there is no procedure of financial settlement defined in the case of holidays and days off. / Розрахункові процедури DAM/IDM - відсутня процедура фінансового розрахунку у випадку відпусток та вихідних. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано Питання врегульовано застосуванням рахунку Ескроу</p>
24.1. Розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію здійснюються з урахуванням ПДВ грошовими коштами в національній валюті України через уповноважений банк, визначений Оператором ринку.	<p>24.1. Розрахунки за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію здійснюються в день проведення відповідних торгів РДН/ВДР грошовими коштами в національній валюті України через уповноважений банк, визначений Оператором ринку. Сума коштів, що підлягає сплаті за куплену-продану на РДН/ВДР електричну енергію визначається з урахуванням ПДВ. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>		<p>Не враховано.</p>
24.2. Оператор ринку щоденно до [15:00]	24.2. Оператор ринку кожного банківського	ДП «НЕК «Укренерго»: Правка	Не враховано. Зобов'язання

<p>надає уповноваженому банку платіжні вимоги на переказ з рахунків Ескроу Учасників РДН/ВДР сум коштів, визначених у відомостях розрахунків на РДН/ВДР як зобов'язання Учасника РДН/ВДР з оплати за куплену на Торгах РДН/Торгах ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Оператора ринку, відкритий відповідно до вимоги пункту 4.6 цих Правил. У випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН вимога цього пункту має бути виконана у термін, що не перевищує [1] години, починаючи з часу оприлюднення результатів відповідних Торгів РДН.</p>	<p>дня до [15:00] надає уповноваженому банку платіжні вимоги на переказ з рахунків Ескроу Учасників РДН/ВДР сум коштів, визначених у відомостях розрахунків на РДН/ВДР як зобов'язання Учасника РДН/ВДР з оплати за куплену на Торгах РДН/Торгах ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання Оператора ринку, відкритий відповідно до вимоги пункту 4.6 цих Правил. У випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН вимога цього пункту має бути виконана у термін, що не перевищує [1] години, починаючи з часу оприлюднення результатів відповідних Торгів РДН. (ДП «НЕК «Укренерго» від 31 січня 2018 року № 01/4472)</p> <p><i>It is not clear the base for the payment statements? Is this statement including settlement reports for DAM and IDM for each trading day? / Не зрозуміла основа для виписок про платежі? Чи ці платежі включають розрахункові звіти для РДН та ВДР для кожного торгового дня?</i></p> <p><i>Settlement procedure – not clear for what Delivery Period the settlement will be done. / Порядок розрахунків - незрозуміло, для якого періоду доставки буде здійснено розрахунки.</i></p> <p>(Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>внесена для врахування лише банківських днів при розрахунках.</p>	<p>щодо проведення розрахунків лише у робочі дні, не призводить до задоволення загально суспільних інтересів, проте створює обмеження для суб'єктів що бажають здійснювати купівлю/продаж електричної енергії на відповідних ринках у вихідні та святкові дні, що суперечить частині дванадцятої статті 2 ЗУ.</p> <p>Враховано Питання врегульовано застосуванням рахунку Ескроу</p>
<p>24.4. Оператор ринку щоденно до [15:30] години доби, повинен надати уповноваженому банку платіжні доручення на переказ сум коштів, визначених як зобов'язання Оператора ринку з оплати за куплену на Торгах РДН/Торгах ВДР електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання Оператора ринку на:</p> <p>1) поточні рахунки Учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР мають право на оплату проданої на Торгах РДН/Торгах ВДР електричної енергії;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання енергопостачальників -</p>			

<p>Учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР мають право на оплату проданої на Торгах РДН/Торгах ВДР електричної енергії. У випадку оголошення додаткової сесії Торгів РДН або перенесення Торгів РДН вимога цього пункту має бути виконана у термін, що не перевищує [1,5] години починаючи з часу оприлюднення результатів відповідних Торгів РДН.</p>	<p><i>This part should be common for both type of participants. / Ця частина має бути загальною для обох типів учасників. (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		<p>Не враховано Застосування рахунків із спеціальним режимом використання передбачено частиною другою статі 75 Закону України "Про ринок електричної енергії"</p>
<p>24.9. Учасники РДН/ВДР та Оператор ринку складають та надають податкові накладні відповідно до вимог чинного законодавства.</p>	<p>24.9. Учасники РДН/ВДР та Оператор ринку складають податкові накладні в електронній формі та реєструють їх в Єдиному реєстрі податкових накладних з дотриманням вимог чинного податкового законодавства України. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «уточнити з урахуванням норм Податкового кодексу України.»</p>	<p>Враховано Редакційна правка відповідно до податкового законодавства.</p>
<p>25. Порядок визначення вартості послуг Оператора ринку та порядок її оплати</p>	<p><i>Procedure for Calculation of Cost of the Market Operator's Services and Procedure of their Payment</i> - Annual fee, accession fee – usually PX are including this kind of fees - Formula of transaction fee – why is it used only for DAM - The fixed DAM/IDM Participation fees should be paid in advance – maybe it will be easier to invoiced together with the transaction fee / <i>Порядок розрахунку вартості послуг оператора ринку та порядок їх оплати:</i> - річний платіж, прибутковий платіж - як правило, PX включають таку плату - формула комісії за транзакцію - чому вона використовується тільки для DAM - фіксований DAM (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано Правилами ринку «на добу «наперед» та внутрішньо добового ринку передбачено Фіксований платіж та плата за транзакцію, що є достатнім для розрахунку вартості послуг оператора ринку.</p>
<p>25.1. Оператор ринку має право на відшкодування Учасниками РДН/ВДР його економічно обґрунтованих витрат, пов'язаних із провадженням діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії.</p>	<p><i>On DAM and IDM / На РДН і ВДР</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Не враховано.</p>
<p>25.2. Вартість послуг Оператора ринку, що</p>	<p><i>Only on DAM? What about IDM? / Тільки на</i></p>		

<p>надаються на РДН/ВДР, складається із таких складових:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фіксований платіж за участь у РДН/ВДР; - платіж за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР (P_o), що визначається за формулою: $P_o = \left(\sum_{z=1}^Z V_{sz} + \sum_{z=1}^Z V_{dz} + \sum_{z=1}^Z V_{isz} + \sum_{z=1}^Z V_{idz} \right) * T_o,$ <p>де:</p> <p>Z - кількість Торгових зон;</p> <p>V_{sz} - обсяг проданої електричної енергії на РДН у Торговій зоні (z) за Добу постачання, МВтг;</p> <p>V_{dz} - обсяг купленої електричної енергії на РДН у Торговій зоні (z) за Добу постачання, МВтг;</p> <p>V_{isz} - обсяг проданої електричної енергії на ВДР у Торговій зоні (z) за Добу постачання, МВтг;</p> <p>V_{idz} - обсяг купленої електричної енергії на ВДР у торгівій зоні (z) за Добу постачання, МВтг;</p> <p>T_o - тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН, грн./МВтг.</p>	<p><i>ВДР? Що про РДН?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію:</p>
<p>25.3. Оператор ринку розраховує розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до додатку Ж до цих Правил та повинен оприлюднити їх на Веб-сайті оператора ринку не пізніше, ніж за [30] днів до введення в дію.</p>			<p>Враховано За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: "25.3. Оператор ринку розраховує розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР відповідно до додатку Ж до цих Правил та повинен оприлюднити їх на Веб-сайті оператора ринку не пізніше, ніж за [30] днів до введення в дію. Оператор ринку повинен</p>

			переглянути розміри фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, якщо прогнольні значення показників, що беруться для їх розрахунку, відхиляються від фактичних настільки, що можлива зміна доходу Оператора ринку становитиме більше, ніж на 15 %."
25.4. Фіксований платіж за участь у РДН/ВДР стягується щомісяця авансом. Оператор ринку надає Учасникам РДН/ВДР рахунки на сплату фіксованого платежу за участь у РДН/ВДР за календарний місяць [першого] числа відповідного місяця.	<i>Invoice is prepared by MO in advance – but tariff is calculated based on actual volume of selling buying (p.25.2) / Рахунок готується ОП заздалегідь - але тариф розраховується на основі фактичного обсягу купівлі-продажу (п.25.2) (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i>		Не враховано Фіксований платіж величина константа та не залежить від обсягів учасників.
25.6. Учасники РДН/ВДР повинні оплатити рахунки, що надаються Оператором ринку відповідно до пунктів 25.4 - 25.5, протягом [3] робочих днів з дати їх отримання.	25.6. Учасники РДН/ВДР повинні оплатити рахунки, що надаються Оператором ринку відповідно до пунктів 25.4 - 25.5, протягом [3] робочих днів з дати їх отримання. У разі наявності упродовж цих [3] робочих днів небанківських днів, строк платежу зміщуються на відповідну кількість небанківських днів. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: Уточнення у пункті необхідне з метою прийняття до уваги можливих перерв у роботі банківської системи України у святковій періоді.	Не враховано Зобов'язання щодо проведення розрахунків лише у робочі дні, не призводить до задоволення загально суспільних інтересів, проте створює обмеження для суб'єктів що бажають здійснювати купівлю/продаж електричної енергії на відповідних ринках у вихідні та святкові дні, що суперечить частині дванадцятої статті 2 ЗУ. Не зрозуміла суть змін. Відсутні додаткові роз'яснення.
Додаток А до Правил РДН/ВДР			
Типовий договір про участь у ринку "на добу наперед" № _____ м. Київ _____ 20__ року Публічне акціонерне товариство "Оператор ринку" (далі – Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії від _____ № _____	Типовий договір про участь у ринку "на добу наперед" № _____ м. Київ _____ 20__ року Публічне акціонерне товариство " <i>Оператор ринку</i> " (далі – Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на проведення господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку від _____ № _____, має статус платника податку на	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «привести у відповідність із назвою затверджених НКРЕКП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора	Враховано Редакційна правка.

<p>_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на право здійснення підприємницької діяльності з _____ від _____ №_____, є дійсним учасником ринку електричної енергії ID №_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне:</p>	<p>прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на проведення господарської діяльності з _____ від _____ №_____, є дійсним учасником ринку електричної енергії ID №_____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на _____, з другої сторони, що спільно іменуються Сторонами, уклали цей договір (далі – Договір) про наступне: (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8) <i>Except consumers / Крім споживачів (мається на увазі ліцензія Учасника РДН/ВДР)</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>	<p>ринку»</p>	
<p>2.1.8. Надавати Учаснику інформацію, необхідну для виконання ним функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку електричної енергії та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p>	<p>2.1.8. Надавати Учаснику інформацію, необхідну для виконання ним функцій на ринку електричної енергії, в обсягах та у порядку, визначених Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які регулюють функціонування ринку електричної енергії. <i>Враховати в інших відповідних нормах.</i> (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p>	<p>ПАТ «Київенерго»: «опублікований 29.12.2017 для громадського обговорення проект постанови НКРЕКП № 313 має назву «Правила ринку».»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>2.2.1. Запитувати та отримувати від Учасника інформацію, визначену Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку електричної енергії та іншими нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування</p>	<p>2.2.1. Запитувати та отримувати від Учасника інформацію, визначену Правилами РДН/ВДР, Правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії.</p>	<p>ПАТ «Київенерго»: «опублікований 29.12.2017 для громадського обговорення проект постанови НКРЕКП № 313 має назву «Правила ринку».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

ринку електричної енергії.	<i>Врахувати в інших відповідних нормах.</i> (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)		
2.3.9. Забезпечувати конфіденційність інформації, що надається ними Оператору ринку у заявках для участі у торгах РДН/ВДР та іншої інформації, викриття якої може вплинути на (спотворити) результати торгів.	2.3.9. Забезпечувати конфіденційність інформації, що надається ними Оператору ринку у заявках для участі у торгах РДН/ВДР та іншої інформації, розкриття якої може вплинути на (спотворити) результати торгів. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)		Враховано Редакційна правка.
2.3.10. У разі зміни даних, що надавалися Учасником Оператору ринку для укладання цього Договору, у 10-денний термін надати Оператору ринку оновлену інформацію з необхідним підтвердженням.	2.3.10. У разі зміни даних, що надавалися Учасником Оператору ринку для укладання цього Договору, у 10-денний термін з дня набрання чинності відповідними документами надати Оператору ринку оновлену інформацію з необхідним підтвердженням. (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)	ПАТ «Київенерго»: Доцільно уточнити, що інформація (рішення або зміни до установчих документів) надається у 10-денний термін з дня набрання чинності відповідними документами (наприклад, ліцензіями).	Враховано Редакційна правка. За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«2.3.10. У разі зміни даних, що надавалися Учасником Оператору ринку для укладання цього Договору, якомога раніше, коли це стало відомо, але не пізніше 10-ти днів після того як документи набули чинності, надати Оператору ринку оновлену інформацію з необхідним підтвердженням.»</i>
4.2. У разі прострочення Учасником терміну оплати послуг Оператора ринку більше, ніж на календарний місяць, Оператор ринку має право призупинити його участь у РДН і ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР.	4.2. У разі прострочення Учасником оплати послуг Оператора ринку більше, ніж на календарний місяць, Оператор ринку має право призупинити його участь у РДН і ВДР у порядку, встановленому Правилами РДН/ВДР. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «стилістична правка»	Враховано Редакційна правка.
6.2. У випадку виникнення обставин непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від виконання своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин.	6.2. У випадку виникнення обставин непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до вимог цивільного та господарського законодавства».	Враховано Редакційна правка.

<p>6.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є сертифікат Торгово-промислової палати України.</p>	<p>6.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або Господарським судом.</p>	<p>7.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або судом відповідно до чинного законодавства. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>10. Юридичні реквізити та підписи Сторін Оператор ринку Адреса: _____ П/р № _____ у МФО _____ ЄДРПОУ _____ Телефон: _____ Факс: _____ _____ (посада) Учасник Адреса: _____ П/р № _____ у _____ МФО _____ ЄДРПОУ _____</p>	<p>10. Реквізити та підписи Сторін Оператор ринку Місцезнаходження та поштова адреса: _____ П/р № _____ у МФО _____ ЄДРПОУ _____ Телефон: _____ Факс: _____ _____ (посада) Учасник Адреса: _____ П/р № _____ у _____ МФО _____ ЄДРПОУ _____ (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>Додаток Б до Правил РДН/ВДР</p>			

<p>Договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” № _____ м. Київ _____ 20__ року</p> <p>Публічне акціонерне товариство "Оператор ринку" (далі - Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на право провадження підприємницької діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії від _____ №____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на право провадження підприємницької діяльності з _____ від _____ №____, 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 наступне:</p>	<p>Публічне акціонерне товариство "Оператор ринку" (далі - Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку від _____ №____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з _____ від _____ №____, 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 наступне:</p> <p>(ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p> <p><i>Except consumers / Крім споживачів (мається на увазі ліцензія Учасника РДН/ВДР) (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «привести у відповідність із назвою затверджених НКРЕКП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
1. Предмет Договору			
<p>1.1. За цим договором (далі – Договір) здійснюється Сторонами купівля-продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” (далі – РДН).</p>	<p>1.1. За цим договором (далі – Договір) Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на ринку “на добу наперед” (далі – РДН). (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»):: «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

	№ 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)		
2. Загальні умови Договору			
2.1. Сторони визнають свої зобов'язання за Правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з _____, Умовами та Правилами провадження діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії.	2.1. Сторони визнають свої зобов'язання за Правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, Ліцензійними Умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними Умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «привести у відповідність із назвою затверджених НКРЕКП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку»	Враховано Редакційна правка.
2.4. Терміни, що наведені в Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актах, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії.	2.4. Терміни, що наведені в Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку та інших нормативно-правових актах, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії. Враховати в інших відповідних нормах. (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)	ПАТ «Київенерго»: Опублікований 29.12.2017 для громадського обговорення проект постанови НКРЕКП № 313 має назву «Правила ринку.	Враховано Редакційна правка.
5.2.3. У разі наявності заперечень до рішення Оператора ринку про недопущення заявки Учасника до торгів РДН та/або до результатів, що зазначені у відомості розрахунків РДН, надавати Оператору ринку відповідні повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР.	<i>It is a right of Participant not an obligation / Це право Учасника а не зобов'язання.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Надання відповіді визначно процедурою. Не надання відповіді не передбачено.
5.3.5. Надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку Ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі акценту заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на РДН.	<i>Should be an obligation / Повиненно бути обов'язком</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано Редакційна правка.
5.4.3. Проводити розрахунки за результатами торгів РДН у терміни встановлені Правилами РДН/ВДР та цим Договором.	<i>To add: To make payments for sold energy to the account of seller / Додайте: Виконувати платежі за продану енергію на рахунок продавця</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого		Не враховано Порядок проведення платежів за продану енергію на рахунок продавця входить у поняття проведення розрахунків.

<p>8.2. У випадку виникнення обставин непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від виконання своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин.</p>	<p>2018 року)</p> <p>8.2. У випадку виникнення обставин непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до вимог цивільного та господарського законодавства».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є сертифікат Торгово-промислової палати України.</p>	<p>8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до вимог Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі ста тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору.</p>	<p><i>Визначитись, про яку суму йдеться.</i> (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p> <p>9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі ста тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору та вимоги про сплату штрафу. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>ПАТ «Київенерго»: «літерами вказано «сто тисяч гривень», а цифрами «десять тисяч гривень.»»</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «необхідні уточнення».</p>	<p>Враховано частково. За результатом обговорення визначено редакцію: «9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі десяти тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору із вимогою про сплату</p>

	<i>This should also apply to MO / Це також слід застосовувати до ОР (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i>		<i>штрафу.»</i>
10.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або Господарським судом.	10.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або судом відповідно до чинного законодавства. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до вимог цивільного та господарського законодавства»	Враховано. Редакційна правка.
11.7. Договір вступає в силу з _____ 2019 року та діє до _____ 2029 року.	<i>It should be some date. Why it is valid only till 2029? / Це має бути деяка дата. Чому це дійсно лише до 2029 року?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«11.7. Договір вступає в силу з дати його підписання обома Сторонами та діє до моменту розірвання Сторонами цього договору»</i>
11.9. Дія Договору може бути припинена Оператором ринку згідно з вимогами Правил РДН/ВДР.	<i>Too general / Занадто загально</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Пунктом 17 Правил РДН/ВДР визначені вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами.
Додаток В до Правил РДН/ВДР			
Договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку № _____ м. Київ _____ 20__ року Публічне акціонерне товариство "Оператор ринку" (далі - Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на право провадження підприємницької діяльності з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії від _____ № _____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____	Публічне акціонерне товариство "Оператор ринку" (далі - Оператор ринку), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку від _____ № _____, має статус платника податку на прибуток на загальних умовах, в особі _____, який діє на підставі _____, з однієї сторони, і _____, з однієї сторони, і _____	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «привести у відповідність із назвою затверджених НКРЕКП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку»	Враховано Редакційна правка.

<p>_____, з однієї сторони, і _____ (далі – Учасник ВДР), що діє на підставі ліцензії на право провадження підприємницької діяльності з _____ від _____ №_____, 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 наступне:</p>	<p>_____ (далі – Учасник), що діє на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності з _____ від _____ №_____, 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 наступне: (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8) <i>Excerpt consumers / Крім споживачів (мається на увазі ліцензія Учасника РДН/ВДР) (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		
1. Предмет Договору			
<p>1.1. За цим договором (далі – Договір) здійснюється Сторонами купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР).</p>	<p>1.1. За цим договором (далі – Договір) Сторонами здійснюється купівля-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР). (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
2. Загальні умови Договору			
<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання за Правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, Умовами та Правилами здійснення підприємницької діяльності з _____, Умовами та Правилами провадження діяльності з організації купівлі-продажу електричної</p>	<p>2.1. Сторони визнають свої зобов'язання за Правилами ринку “на добу наперед” та внутрішньодобового ринку (далі – Правила РДН/ВДР), договором про участь у ринку “на добу наперед” та внутрішньодобовому ринку, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності з _____, Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора</p>	<p>ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «привести у відповідність із назвою затверджених НКРЕКП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>

енергії на ринку електричної енергії.	ринку. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)		
2.4. Терміни, що наведені в Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку електричної енергії та інших нормативно-правових актах, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії.	2.4. Терміни, що наведені в Договорі, вживаються у значеннях, наведених у Правилах РДН/ВДР, Правилах ринку та інших нормативно-правових актах, які забезпечують функціонування ринку електричної енергії. (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)	ПАТ «Київенерго»: «Опублікований 29.12.2017 для громадського обговорення проект постанови НКРЕКП № 313 має назву «Правила ринку».»	Враховано Редакційна правка.
5.1.3. Акцептувати частину або весь обсяг електричної енергії будь-якої заявки із списку торгів ВДР, умовами якої він згоден виконати.	5.1.3. Акцептувати частину або весь обсяг електричної енергії будь-якої заявки із списку торгів ВДР, умови якої він згоден виконати. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «редакційне виправлення».	Враховано Редакційна правка.
5.2.3. У разі наявності заперечень до рішення Оператора ринку про недопущення заявки Учасника до торгів РДН та/або до результатів, що зазначені у відомості розрахунків РДН, надавати Оператору ринку відповідні повідомлення у терміни, визначені Правилами РДН/ВДР.	<i>It is a right of Participant not an obligation / Це право Учасника а не зобов'язання.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Не враховано Надання відповіді визначно процедурою. Не надання відповіді не передбачено.
5.3.3. Проводити торги ВДР та визначати за їх результатами зобов'язання Сторін за цим Договором.	<i>It is a right of Participant not an obligation / Це право Учасника а не зобов'язання.</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано Пункт 5.3.3 щодо наявності прав Оператора ринку перенесено у пункт 5.4.6 щодо зобов'язань Оператора ринку.
5.3.5. Надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку Ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі акцепту заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на ВДР та/або у разі акцепту Учасником заявки щодо продажу електричної енергії на ВДР.	5.3.5. Надавати платіжні вимоги на договірне списання коштів з рахунку Ескроу Учасника, зазначеного у пункті 4.2 цього Договору, у разі акцепту заявки Учасника щодо купівлі електричної енергії на ВДР та/або у разі акцепту Учасником заявки будь-якого Учасника РДН/ВДР щодо продажу електричної енергії на ВДР. (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»): «уточнено для більш чіткого розуміння норми»	Враховано Редакційна правка.
8.2. У випадку виникнення обставин	8.2. У випадку виникнення обставин	Проектний офіс (ДП «НАЕК	Враховано

<p>непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від виконання своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин.</p>	<p>непереборної сили, що унеможливають виконання Сторонами своїх зобов'язань, Сторони звільняються від відповідальності за невиконання (неналежне виконання) своїх зобов'язань на час дії зазначених обставин. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>«Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення у відповідність до вимог цивільного та господарського законодавства».</p>	<p>Редакційна правка.</p>
<p>8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є сертифікат Торгово-промислової палати України.</p>	<p>8.3. Єдиним належним та достатнім документом, що підтверджує настання обставин непереборної сили (форс-мажору) як підстави для звільнення від відповідальності за невиконання (неналежного виконання) зобов'язань за цим Договором, є підтверджуючий документ Торгово-промислової палати України. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до вимог Закону України «Про торгово-промислові палати в Україні»</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі ста тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору..</p>	<p><i>Визначитись, про яку суму йдеться.</i> (ПАТ «Київенерго» від 30 січня 2018 року № 42АУ/15/308)</p> <p>9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі ста тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору та вимоги про сплату штрафу. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>This should also apply to MO / Це також слід</i></p>	<p>ПАТ «Київенерго»: «літерамивказано «сто тисяч гривень», а цифрами «десять тисяч гривень»</p> <p>Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «необхідні уточнення».</p>	<p>Враховано частково За результатом обговорення визначено редакцію: «9.2. Якщо Учасник або Оператор ринку не надасть підписаний Акт купівлі-продажу у встановлені розділом 5 цього Договору термін, Оператор ринку/Учасник може виставити Учаснику/Оператору ринку вимогу про сплату штрафу у розмірі десяти тисяч гривень (10000 грн.). Штраф повинен бути сплачений в термін, не більший від [6] банківських днів з моменту отримання Учасником/Оператором ринку письмового повідомлення від Оператора ринку/Учасника про порушення вимог розділу 5 цього Договору із вимогою про сплату штрафу.»</p>

	<i>застосовувати до ОР</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		
10.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або Господарським судом.	10.2. У разі, якщо суперечки та розбіжності не можуть бути вирішені шляхом переговорів, вони підлягають вирішенню Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (Регулятором) або судом відповідно до чинного законодавства. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «приведення до вимог цивільного та господарського законодавства»	Враховано Редакційна правка.
11.7. Договір вступає в силу з _____ 2019 року та діє до _____ 2029 року.	<i>It should be some date. Why it is valid only till 2029? / Це має бути деяка дата. Чому це дійсно лише до 2029 року?</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)		Враховано За результатом обговорення визначено редакцію: <i>«11.7. Договір вступає в силу з дати його підписання обома Сторонами та діє до моменту розірвання Сторонами цього договору»</i>

Додаток Г до Правил РДН/ВДР

Вимоги до складання Заявок

1. Вимоги до складання Заявок на торги РДН

1.2. Погодинна Заявки на торги РДН повинна містити: 1)...	1.2. Погодинна Заявка на торги РДН повинна містити: 1) ... (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»):: «редакційне уточнення».	Враховано Редакційна правка.
1.2. Блочна Заявки на торги РДН повинна містити: 1)...	1.2. Блочна Заявка на торги РДН повинна містити: 1) ... (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 01/27 – 1393, Проектний офіс (ДП «Енергоринок» від 31 січня 2018 року № 06/8)	ДП «Енергоринок», Проектний офіс (ДП «Енергоринок»):: «редакційне уточнення».	Враховано Редакційна правка.
1.3. Блочна Заявки на торги РДН повинна містити: 1) Торгову зону, у якій планується	1.3. Блочна Заявка на торги РДН повинна містити: 1) Торгову зону, у якій планується	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «редакційне	Не враховано В рамках обговорень стало зрозуміло що таке коефіцієнт

<p>відпуск/відбір електричної енергії; 2) дату і номери (години) послідовних Операційних періодів, яких стосується Заявка; 3) вид операції (купівля та/або продаж); 4) ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає Заявку; 5) пропоновані обсяги продажу та/або купівлі електричної енергії для визначеної Торгової зони з відповідною ціною; 6) коефіцієнт Акцепту; 7) дату та час подання Заявки; 8) підпис відповідального представника Учасника РДН/ВДР (ЕЦП); 9) номер реєстрації Заявки.</p>	<p>відпуск/відбір електричної енергії; 2) дату і номери (години) послідовних Операційних періодів, яких стосується Заявка; 3) вид операції (купівля та/або продаж); 4) ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає Заявку; 5) пропоновані обсяги продажу та/або купівлі електричної енергії для визначеної Торгової зони з відповідною ціною; 6) коефіцієнт Акцепту; 7) дату та час подання Заявки; 8) підпис відповідального представника Учасника РДН/ВДР (ЕЦП); 9) номер реєстрації Заявки. <i>Надати пояснення що таке Коефіцієнт Акцепту та як він розраховується</i> <i>Надати пояснення що таке парадоксально акцептована блочна Заявка</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>	<p>уточнення. Коефіцієнт акцепту – це похідний показник. Вважаємо, що його не потрібно вказувати у заявці.»</p>	<p>акцепту і що цей термін не вимагає додаткових роз'яснень.</p>
<p>1.4. Кількість пар “ціна-обсяг” у одній погодинній Заявці на торги РДН не повинна перевищувати [256].</p>	<p>Виключити. Не зрозуміло, яким чином розрахована гранична межа кількості пар «ціна-обсяг» (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Не враховано В рамках обговорень стало зрозуміло що таке коефіцієнт акцепту і що цей термін не вимагає додаткових роз'яснень.</p>
<p>1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги РДН, повинні бути: а) в межах мінімальної ціни РДН/ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН/ВДР – [50000,00] грн./МВтг; б) кратними Кроку торгів за ціною – 10,00 грн./МВтг; в) без урахування податку на додану вартість.</p>	<p>1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги РДН, повинні бути: а) в межах мінімальної ціни РДН/ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН/ВДР – [50000,00] грн./МВтг; б) кратними Кроку торгів за ціною – 0,01 грн./МВтг; в) без урахування податку на додану вартість. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н) 1.6. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги РДН, повинні бути:</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: Крок у 0,30 євро/МВтг є значним при здійсненні купівлі/продажу еє. Якщо обмеження визване можливістю купити 0,001 МВтг за ціною не менше 0,01 грн, то потрібно прописати правила для таких ситуацій, а не приводити увесь обсяг торгів до маломожливих сценаріїв. Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «на торгах ціни РДН та ВДР ні як не пов'язані»</p>	<p>Враховано Уточнення приймається виходячи із кроку заявок. Враховано Враховуючи те, що акцепт заявок на ВДР відбувається індивідуально – вирішено не</p>

	<p>а) в межах мінімальної ціни РДН/ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН/ВДР – [50000,00] грн./МВтг;</p> <p>б) кратними Кроку торгів за ціною – 10,00 грн./МВтг;</p> <p>в) без урахування податку на додану вартість. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		застосовувати обмежувальних цін для ВДР.
<p>1.8. Обсяги електричної енергії у погодинних Заявках на торги РДН повинні бути:</p> <p>а) кратними Кроку торгів за обсягом – 0,010 МВт*г;</p> <p>б) у випадку їх продажу - постійними або збільшуватися із збільшенням ціни Заявки;</p> <p>в) у випадку їх купівлі - постійними або зменшуватися із збільшенням ціни Заявки.</p>	<p>1.8. Обсяги електричної енергії у погодинних Заявках на торги РДН повинні бути:</p> <p>а) кратними Кроку торгів за обсягом – 0,001 МВт*г</p> <p>б) у випадку їх продажу - постійними або збільшуватися із збільшенням ціни Заявки;</p> <p>в) у випадку їх купівлі - постійними або зменшуватися із збільшенням ціни Заявки. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «підпункт а) не співпадає с з правилами п. 1.5.»	Браховано. Уточнення приймається виходячи із кроку заявок.
2. Вимоги до складання Заявок на торги ВДР			
<p>2.2. Погодинна Заявка на торги ВДР повинна містити:</p> <p>1) Торгову зону, у якій планується відпуск/відбір електричної енергії;</p> <p>2) дату і номер (години) Операційного періоду, якого стосується Заявка;</p> <p>3) вид операції (купівля та/або продаж);</p> <p>4) ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає Заявку;</p> <p>5) пропонуваній обсяг продажу та/або купівлі електричної енергії;</p> <p>6) ціну продажу та/або купівлі електричної енергії;</p> <p>7) умову Акцепту Заявки;</p> <p>8) дату та час подання Заявки;</p> <p>9) підпис відповідального представника Учасника РДН/ВДР (ЕЦП);</p> <p>10) номер реєстрації Заявки.</p>	<p><i>Надати пояснення, що це за умова Акцепту Заявки та як вона зазначається.</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		Браховано частково За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: "2.2. Погодинна Заявка на торги ВДР повинна містити, зокрема: 1) Зону, у якій планується відпуск/відбір електричної енергії; 2) дату і номер (години) Операційного періоду, якого стосується Заявка; 3) вид операції (купівля та/або продаж); 4) ID учасника ринку (Учасника РДН/ВДР), що подає Заявку; 5) пропонуваній обсяг продажу та/або купівлі електричної енергії; 6) ціну продажу та/або купівлі електричної енергії; 7) дату та час подання Заявки; 8) підпис відповідального

			<i>представника Учасника РДН/ВДР (ЕЦП); 9) номер реєстрації Заявки.»</i>
2.5. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги ВДР, повинні бути: а) в межах мінімальної ціни РДН/ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН/ВДР – [50000,00] грн./МВтг; б) кратними Кроку торгів за ціною – 10,00 грн./МВтг; в) без урахування податку на додану вартість.	2.5. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги ВДР, повинні бути: а) в межах мінімальної ціни РДН/ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН/ВДР – [50000,00] грн./МВтг; б) кратними Кроку торгів за ціною – 0,01 грн./МВтг; в) без урахування податку на додану вартість. (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н) 2.5. Ціни на електричну енергію, що зазначаються у Заявках на торги ВДР, повинні бути: а) в межах мінімальної ціни РДН /ВДР – 10,00 грн./МВтг та максимальної ціни РДН /ВДР – [50000,00] грн./МВтг; б) кратними Кроку торгів за ціною – 10,00 грн./МВтг; в) без урахування податку на додану вартість. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «крок у 0,30 евро/Мвтгє значним при здійсненні купівлі/продажу еє. Якщо обмеження визване можливістю купити 0,001 МВтг за ціною не менше 0,01 грн, то потрібно прописати правила для таких ситуацій, а не приводити увесь обсяг торгів до маломожливих сценаріїв.»	Враховано Уточнення приймається виходячи із кроку заявок. Враховано Враховуючи те, що акцепт заявок на ВДР відбувається індивідуально – вирішено не застосовувати обмежувальних цін для ВДР.
2.6. Обсяг електричної енергії у погодинних Заявках на торги ВДР повинен бути кратним Кроку торгів за обсягом – 0,010 МВтг .	2.6. Обсяг електричної енергії у погодинних Заявках на торги ВДР повинен бути кратним Кроку торгів за обсягом – 0,001 МВтг . (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н)	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «суперечить п. 2.4.»	Враховано
Додаток Д до правил РДН/ВДР			
1.1. Ціна по кожному Операційному Періоду РДН визначається за допомогою Алгоритму РДН, який повністю сумісний з Алгоритмом цінового об'єднання регіонів ЕУРНЕМІА.	Див. коментар (ТОВ «ДТЕК Трейдинг» від 30 січня 2018 року Б/Н) <i>Вважаємо необхідним включення до Порядку пояснення щодо сумісності Алгоритму РДН з Алгоритмом цінового об'єднання регіонів ЕУРНЕМІА.</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»))	ТОВ «ДТЕК Трейдинг»: «необхідно дати визначення «алгоритму цінового об'єднання ЕУРНЕМІА» у Визначенні термінів та скорочень»	Враховано За результатом обговорення запропоновано наступну редакцію: <i>"1.1. Ціна на РДН визначається по кожному Операційному періоду за допомогою алгоритму РДН, який реалізує принцип граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту</i>

	<p>від 31 січня 2018 року № 06/8,ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p> <p><i>the compliant algorithm to Euphemia (not fully compatible) / сумісний алгоритм з Euphemia (не повністю сумісний) (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</i></p>		<p>на електричну енергію та її сукупної пропозиції і, для цілей інтеграції з європейськими ринками електричної енергії, є сумісним з алгоритмом цінового об'єднання регіонів. Алгоритм РДН при вирішенні колізій застосовує наступні принципи: мінімізація ціни та максимізації обсягів торгівлі."</p>
<p>1.3. Правила виконання погодинних Заявок на купівлю наступні: а) Крок Заявки повинен бути повністю виконаний, якщо його ціна вище, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання. б) Крок Заявки повинен бути частково виконаний, якщо його ціна дорівнює ціні відповідного Операційного періоду Доби постачання. в) Крок Заявки не повинен бути виконаний, якщо його ціна нижче, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання.</p> <p>1.4. Правила виконання погодинних Заявок на продаж наступні: а) Крок Заявки повинен бути повністю виконаний, якщо його ціна нижче, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання. б) Крок Заявки повинен бути частково виконаний, якщо його ціна дорівнює ціні відповідного Операційного періоду Доби постачання. в) Крок Заявки не повинен бути виконаний, якщо його ціна вище, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання.</p>	<p><i>Не зрозуміло у якому обсязі має бути виконана заявка.</i> (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8,ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Не враховано Обсяг акцепту визначається відповідно алгоритму, що визначений у програмному забезпеченні що здійснює розрахунки Торгів РДН.</p>
<p>1.4. Правила виконання погодинних Заявок на продаж наступні: а) Крок Заявки повинен бути повністю виконаний, якщо його ціна нижче, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання. б) Крок Заявки повинен бути частково виконаний, якщо його ціна дорівнює ціні відповідного Операційного періоду Доби постачання.</p>	<p>Див. коментар (ТОВ «ДТЕК Трейдінг» від 30 січня 2018 року Б/Н)</p>	<p>ТОВ «ДТЕК Трейдінг»: «необхідно дати визначення «парадоксальності» заявки.»</p>	<p>Не враховано Парадоксальність заявки визначається відповідно алгоритму, що визначений у програмному забезпеченні що здійснює розрахунки Торгів РДН.</p>

<p>в) Крок Заявки не повинен бути виконаний, якщо його ціна вище, ніж ціна відповідного Операційного періоду Доби постачання.</p>			
<p>1.5. Правила виконання блочних Заявок на купівлю наступні:</p> <p>а) Блочна Заявка повинна бути повністю виконана (Коефіцієнт Акцепту дорівнює 1 (100%)), якщо одночасно виконані нижченаведені умови:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ціна Заявки вище, ніж середня ціна відповідних Операційних Періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки; - протягом процесу розрахунку блочна Заявка не була визнана, як парадоксально акцептована блочна Заявка. <p>б) блочна Заявка повинна бути виконана частково (коефіцієнт акцепту знаходиться в межах між мінімальним коефіцієнтом акцепту і одиницею (100%)), якщо ціна Заявки дорівнює 69 середній ціні відповідних Операційних Періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки.</p> <p>в) блочна Заявка не повинна бути виконана (коефіцієнт акцепту дорівнює 0 (%)), якщо стався один з двох нижченаведених випадків:</p> <ul style="list-style-type: none"> - якщо ціна Заявки нижче, ніж середня ціна відповідних Операційних Періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки; або- якщо ціна Заявки вище, ніж середня ціна відповідних Операційних Періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки, але протягом процесу розрахунку блочна Заявка була визнана, як парадоксально акцептована Заявка. 	<p><i>Не зрозуміло, яким чином розраховується середня ціна відповідних операційних періодів. Що таке парадоксально акцептована заявка? Що таке мінімальний коефіцієнт акцепту?</i></p> <p>(Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)</p>		<p>Враховано</p> <p><i>"1.5. Правила виконання блочних Заявок на купівлю наступні:</i></p> <p><i>а) Блочна Заявка повинна бути повністю виконана (Коефіцієнт Акцепту дорівнює 1 (100%)), якщо одночасно виконані нижченаведені умови:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- ціна Заявки вище, ніж середня ціна відповідних Операційних періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки;</i> <i>- протягом процесу розрахунку блочна Заявка не була визнана, як парадоксально акцептована Заявка.</i> <p><i>Парадоксально акцептована Заявка - блочна заявка, акцепт якої підвищує соціальний надлишок, але створює від'ємний надлишок для Учасника РДН/ВДР, що подає цю заявку. Така блочна заявка виключається (відхиляється) з реєстру заявок в процесі визначення ціни та обсягів купівлі-продажу на РДН.</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- протягом процесу розрахунку блочна Заявка не була визнана, як така що виключається (відхиляється) з реєстру заявок в процесі визначення ціни та обсягів купівлі-продажу на РДН.</i> <p><i>б) Блочна Заявка повинна бути виконана частково (коефіцієнт акцепту знаходиться в межах між мінімальним коефіцієнтом акцепту і одиницею (100%)), якщо ціна Заявки дорівнює середній ціні відповідних</i></p>

			<p>Операційних періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки.</p> <p>в) Блочна Заявка не повинна бути виконана (коефіцієнт акцепту дорівнює 0 (%)), якщо стався один з двох нижченаведених випадків:</p> <ul style="list-style-type: none"> - якщо ціна Заявки нижче, ніж середня ціна відповідних Операційних періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки; або - якщо ціна Заявки вище, ніж середня ціна відповідних Операційних періодів Доби постачання, що входять до складу блочної Заявки, але протягом процесу розрахунку блочна Заявка була визнана, як парадоксально акцептована Заявка."
--	--	--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Додаток Ж Правил РДН/ВДР

I. Загальні положення

1.1. Цей Порядок установлює механізм розрахунку Оператором ринку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР	1.1. Цей Порядок установлює механізм розрахунку Оператором ринку фіксованого платежу та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР 1.2. Розраховані Оператором ринку фіксований платіж та тариф на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР перевіряється та затверджується НКРЕКП. (Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом») від 31 січня 2018 року № 06/8, ДП «НАЕК «Енергоатом» від 29 січня 2018 року № 1364/11)	Проектний офіс (ДП «НАЕК «Енергоатом»), ДП «НАЕК «Енергоатом»: «доповнити п.1.2. з метою контролю за недопустимістю завищення витрат Оператором ринку.»	Не враховано Законодавчо у Регулятора відсутні такі повноваження.
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------

II. Розрахунок фіксованого платежу

2.1 Фіксований платіж (f P) за участь у РДН/ВДР розраховується за формулою: $P_f = \frac{PF}{K}$ де: PF – фіксований платіж за використання програмного забезпечення на рік, Грн;	2.1 Фіксований місячний платіж (f P) за участь у РДН/ВДР розраховується за формулою: $P_f = \frac{PF/12}{K}$ де: PF – фіксований платіж за використання	ПРАТ «Рівнеобленерго»: «згідно п.25.4 фіксований платіж стягується щомісяця авансом, відповідно і має визначатися його плата в розмірі на один місяць.»	Враховано Редакційна правка.
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------

<p>К – прогнозна кількість Учасників РДН/ВДР.</p>	<p>програмного забезпечення на рік, Грн; К – прогнозна кількість Учасників РДН/ВДР. (ПрАТ «Рівнеобленерго», лист від 30 січня 2018 року № 680)</p> <p><i>Not clear how it is calculated? / Не зрозуміло, як це розраховується?</i> <i>Who is setting up the amount of payment for the software use and what if a planned quantity of the DAM IDM Participants changes in between / Хто встановлює суму платежу за користування програмним забезпеченням, і що, якщо планова кількість учасників DAM IDM змінюється між цими встановленнями</i> (Звернення Енергетичного співтовариства вх. № 2520/1-18 від 13 лютого 2018 року)</p>		<p>Враховано Кількість учасників встановлюється на максимальному рівні учасників РДН/ВДР.</p>
<p>3.2 Примірний перелік операційних витрат [.....]</p>	<p>3.2 «Примірного переліку операційних витрат» вилучити наступне:</p> <p>«26. Ліцензійний супровід з програмного забезпечення ... 31. Службові відрядження 32. Страхування 33. Транспортні послуги сторонніх організацій» ПрАТ «Рівнеобленерго», лист від 30 січня 2018 року № 680)</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго»: «вилучити наведені статті витрат з метою уникнення їх задвоєння.»</p>	<p>Не враховано.</p>