

№ \_\_\_\_\_

Щодо надання пропозицій до проєкту  
регуляторного акту

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку» (<https://www.nerc.gov.ua/project-decisios>).

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, що має на меті удосконалення обчислення плати за послугу із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ, термінів виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження, а також формування відповідних актів.

З метою вдосконалення правового регулювання питань відносин, пов'язаних із розрахунками обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску (генерації) виробника, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом, або виробника, який за результатами аукціону набув право на підтримку у результаті виконання ним команди оператора системи передачі на зменшення навантаження, НЕК «Укренерго» надає свої пропозиції до оприлюдненого проєкту, зокрема щодо:

- методів розрахунку обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди;
- обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ;
- вдосконалення формули розрахунків за невідпущену електричну енергію та плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження, а також змісту форм типових документів, які врегульовують питання, пов'язані із наданням послуги зі зменшення навантаження.

Додаток.

Пропозиції змін до Правил ринку на 7 арк.

Начальник Департаменту виконання  
спеціальних обов'язків та підтримки  
системи управління ринком

Симоненко О.О.

Додаткові пропозиції змін до Правил ринку, оприлюднених на сайті НКРЕКП

Чинна редакція	Запропонована редакція	Обґрунтування
<b>5.21. Обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ</b>		
Δt - тривалість дії команди диспетчера, хв;	Δt - тривалість дії команди диспетчера, хв; <b>Якщо протягом 10 хвилин з часу віддачі команди диспетчера ОСП на деактивацію обмеження відповідний ППВДЕ не підтвердив її отримання у СКО, то команда на деактивацію акцептується автоматично. Часом отримання команди на деактивацію обмеження вважається час її віддачі, що зафіксований в СКО.</b>	Для врахування ситуації з можливою втратою зв'язку під час дії команди диспетчера в розрахунках плати за невідповідність
5.21.1. АР розраховує для ППВДЕ р плату за невідповідність виконання команд диспетчера за розрахунковий місяць, ураховуючи всі випадки, коли таку команду j не виконано в повному обсязі, за формулою:  $NCAS_{p,N}^{CQLRES} = F^{CQLRES} \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} \max(0; \sum_{i=1}^n W_e^i - W_{e,j}^{est}) \cdot T_e$	5.21.1. АР розраховує для ППВДЕ р плату за невідповідність виконання команд диспетчера за розрахунковий місяць, ураховуючи всі випадки, коли таку команду j не виконано в повному обсязі, за формулою:  $NCAS_{p,N}^{CQLRES} = F^{CQLRES} \sum_{e \in p} \sum_{j \in N} \max(0; \sum_{i=1}^n W_e^i - W_{EOB}^i - W$	Враховується обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і в якому діє диспетчерська команда
Абзац відсутній	Додати абзац 6 пункту 5.21.1 <b><math>W_{EOB}^i</math> – обсяг виробітку електричної енергії еталонною одиницею відпуску за період часового ряду даних комерційного обліку і, в якому діє диспетчерська команда;</b>	
<b>Додаток №8 до Правил ринку</b>		
2. Еталонний метод розрахунку п.2.1 абзац відсутній	п.2.1 Додати останнім абзацом <b>Якщо протягом 10 хвилин з часу віддачі команди диспетчера ОСП на деактивацію обмеження відповідний ППВДЕ не підтвердив її отримання у СКО, то команда на деактивацію акцептується автоматично. Часом отримання команди на деактивацію обмеження вважається час її віддачі, що зафіксований в СКО.</b>	Для врахування ситуації з можливою втратою зв'язку під час дії команди диспетчера при еталонному методі розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії
2. Еталонний метод розрахунку	2. Еталонний метод розрахунку	



документ підписано кеп

Сертифікат 248197DDFAB977E504000000EF34D500522AA203  
Підписувач СИМОНЕНКО ОЛЕКСАНДР ОЛЕКСАНДРОВИЧ  
Дійсний з 19.09.2022 10:51:54 по 19.09.2023 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/41829  
від 22.09.2022

Пункт відсутній	<p>Додати пункт 2.3</p> <p>Якщо у результаті розрахунку еталонним методом сума обсягу фактично відпущеної та обсягу невідпущеної електричної енергії у періоді часового ряду, в якому діє диспетчерська команда, перевищує виробіток ліцензованою потужністю відповідної одиниці відпуску ППВДЕ, то в такому періоді часового ряду використовується розрахунковий метод розрахунку.</p> <p>При цьому якщо у результаті перерахунку розрахунковим методом сума обсягу фактично відпущеної та обсягу невідпущеної електричної енергії у періоді часового ряду, в якому діє диспетчерська команда, також перевищує виробіток ліцензованою потужністю відповідної одиниці відпуску ППВДЕ, то в такому періоді часового ряду обсяг не відпущеної електричної енергії дорівнює розрахунковому значенню виробітку ліцензованою потужністю відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.</p>	
<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою п.3.1</p> <p>Абзац відсутній</p>	<p>п.3.1</p> <p>Додати останнім абзацом</p> <p><b>Якщо протягом 10 хвилин з часу віддачі команди диспетчера ОСП на деактивацію обмеження відповідний ППВДЕ не підтвердив її отримання у СКО, то команда на деактивацію акцептується автоматично. Часом отримання команди на деактивацію обмеження вважається час її віддачі, що зафіксований в СКО.</b></p>	<p>Для врахування ситуації з можливою втратою зв'язку під час дії команди диспетчера при розрахунковому методі розрахунку обсягів не відпущеної електричної енергії</p>
<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p> <p>3.3 Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку <math>i_0</math> визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби.</p>	<p>3. Розрахунковий метод розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою</p> <p>3.3 Якщо <del>період обмеження</del> для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) <del>перевищує одну годину та</del> неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку <math>i_0</math> визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби.</p> <p><b>У випадку неможливості точного визначення обсягу відпуску базового періоду часового ряду комерційного</b></p>	<p>Для врахування більш коректного розрахунку не відпущеної електричної енергії за період дії команд на обмеження у випадках, коли в попередні періоди одиниця відпуску не знаходилась в роботі</p>

<p>Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні - відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.</p>	<p>обліку <math>i_0</math> через відсутність обсягів відпуску відповідної одиниці відпуску з технічних чи інших незалежних від ППВДЕ причин (ремонт, тимчасове відключення від мереж тощо), то в разі письмового звернення ППВДЕ та надання аргументованих пояснень ОСП має право визначати обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку <math>i_0</math> як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, не враховуючи для розрахунку дні, в яких повністю був відсутній відпуск електричної енергії з технічних чи інших причин, та виробником не подавались заявки в СКО на надання послуги із зменшення навантаження. Відсутність відпуску електричної енергії підтверджується фактичними даними комерційного обліку на платформі MMS. При цьому за такі дні обчислення по послугі із зменшення навантаження не виконуються.</p> <p>Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні - відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.</p>	
<p><b>Додаток 2 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження</b>  <b>Акт приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження</b></p>		
<p>АКТ</p>	<p>АКТ №_____</p>	<p>Додати нумерацію актів. Це необхідно для ідентифікації актів при використанні актів коригувань</p>
<p>(посада та П.І.Б. уповноваженої особи)</p>	<p>(<b>зазначається</b> посада та П.І.Б. уповноваженої особи <b>повністю</b>)</p>	<p>Цей текст в дужках повинен бути відсутній в акті і замінюватись саме на посаду та ПІБ уповноваженої особи з повним ім'ям та по-батькові</p>

п. 1.1 таблична форма рядок «Середньозважена ціна наданої послуги, грн/кВт-год, без ПДВ»	п. 1.1 таблична форма рядок <del>«Середньозважена ціна наданої послуги, грн/кВт-год, без ПДВ»</del>	Видалити з акту середньозважену ціну, як таку, що не використовується в обліку. Зменшення кількості помилок при формуванні акту
1.3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.	<del>1.3. Цей Акт, який є невід'ємною частиною Договору про надання послуги із зменшення навантаження, складено українською мовою у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.</del>	Текст втрачає актуальність у зв'язку з переходом на підписання актів КЕП
1.4.	<del>1.4. 1.3</del>	При видаленні п.1.3 змінити нумерацію. Пункт 1.4 стає п.1.3
<b>Додаток 3 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження</b> <b>Акт № ____ плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження</b>		
(посада та П.І.Б. уповноваженої особи)	( <del>зазначається</del> посада та П.І.Б. уповноваженої особи <b>повністю</b> )	Цей текст повинен бути відсутній в акті і замінюватись саме на посаду та ПІБ уповноваженої особи з повним ім'ям та по-батькові
п. 1 таблична форма рядки: Середньозважена ціна, грн/кВт-год, без ПДВ ПДВ, грн Загальна вартість з урахуванням ПДВ, грн	п. 1 таблична форма рядки: <del>Середньозважена ціна, грн/кВт-год, без ПДВ</del> <del>ПДВ, грн</del> <del>Загальна вартість з урахуванням ПДВ, грн</del>	Невідповідність – це штраф, ПДВ не нараховується згідно законодавства
3. ОСП не має претензій до ППВДЕ стосовно розрахунків, зазначених у пункті 1 цього Акта.	<del>3. ОСП не має претензій до ППВДЕ стосовно розрахунків, зазначених у пункті 1 цього Акта.</del>	Текст не відповідає суті розрахунку платежу. Розрахунок здійснює ОСП
4. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із зменшення навантаження, складений українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.	<del>4. Цей Акт є невід'ємною частиною Договору про надання послуг із зменшення навантаження, складений українською мовою у двох автентичних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному для кожної зі Сторін.</del>	Цей акт є Додатком 3 до договору. Текст втрачає актуальність у зв'язку з переходом на підписання КЕП
Зона для підписів	Зона для підписів <b>Двічі зазначені поля П.І.Б для кожної сторони. Одне поле прибрати.</b> <b>Убрати поле «дата» т.я. використовується КЕП</b>	

Пункт відсутній	Додати п.3. <b>3. До Акта додається розрахунок плати за невідповідність виконання команди диспетчера із зменшення навантаження ППВДЕ, розрахований відповідно до Розділу V Правил ринку</b>	Нумерація врахована за умови видалення п.3 та п.4 Акта чинної редакції.
Положення відсутнє		
	Додаток 4 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження  <b>Акт коригування до Акту №__ від _____ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від _____. № ____</b>  (пропозиція до форми акта коригування додається)	Ввести поняття акту коригування по послугі

# ПРОПОЗИЦІЯ ДО ФОРМИ АКТА КОРИГУВАННЯ ДО АКТУ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ НАДАНИХ ПОСЛУГ ІЗ ЗМЕНШЕННЯ НАВАНТАЖЕННЯ

Додаток 4  
до Договору про надання послуги  
зі зменшення навантаження

Акт коригування до Акту №\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

м. Київ

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ р.

НЕК «УКРЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (зазначається посада та П.І.Б. уповноваженої особи повністю), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі - ОСП), з однієї сторони, та \_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_) в особі \_\_\_\_\_ (зазначається посада та П.І.Б. уповноваженої особи повністю), що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі - ППВДЕ), з іншої сторони, далі разом Сторони, склали цей Акт коригування про таке:

1.1. У зв'язку з перерахунком/підтвердженням/виключенням/змінюю вихідних даних розрахунку обсягів невідпущеної електричної енергії Сторони домовились здійснити коригування вартості наданих послуг, що зазначені в Акті №\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження:

№ з/п	Розрахунковий місяць	EIC-код типу W	Обсяг, кВт·год	Ціна («зелений» тариф або аукціонна ціна), грн/ кВт·год (без ПДВ)	Вартість (грн без ПДВ)
1	2	3	4	5	6
<b>Згідно з Актом № _____ від _____ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження</b>					
1					
2					
<b>Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год</b>				<b>X</b>	<b>X</b>
<b>Сумарна вартість, грн без ПДВ</b>					
<b>Коригування</b>					
1					
2					
<b>Сумарний обсяг коригування</b>				<b>X</b>	<b>X</b>
<b>Сумарна вартість коригування, грн без ПДВ</b>					

<b>Скориговані дані</b>					
1					
2					
<b>Сумарний обсяг наданої послуги, кВт·год</b>				<b>Х</b>	<b>Х</b>
<b>Сумарна вартість, грн без ПДВ</b>					
<b>ПДВ, грн</b>					
<b>Загальна вартість послуг, грн з ПДВ</b>					

1.2. Загальна вартість з ПДВ наданих послуг прописом: \_\_\_\_\_ **грн. \_\_ коп.**

1.3 До Акта коригування додається розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ, розрахований відповідно до Методики розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі, що є додатком 8 до Правил ринку.

**ОСП**

\_\_\_\_\_  
(П. І. Б. уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(Підпис уповноваженої особи)

**ППВДЕ**

\_\_\_\_\_  
(П. І. Б. уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(Підпис уповноваженої особи)



Вих. 17-09/2022  
від 20.09.2022

**Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
Ущиповському К.В.**

*Коментарі та пропозиції до проєкту Поста-  
нови НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
Правил ринку»*

***Шановний Костянтині Валерійовичу!***

12 вересня 2022 року Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

Проєктом постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку», передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, що має на меті удосконалення обчислення плати за послугу із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ, термінів виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження, а також формування відповідних актів..

У відповідності до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що затверджений постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надсилаємо зауваження та пропозиції до проєкту, що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

Просимо розглянути зазначені зауваження та пропозиції та врахувати їх у змінах, що пропонуються.

**Додаток 1.** Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» - 6 сторінок.

***З повагою,***

**Андрій Конеченков,  
Голова Правління УВЕА**



*Додаток 1  
до листа УВЕА  
від 20 вересня 2022  
Вих №17-09/2022*

**Зауваження та пропозиції УВЕА  
до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту - постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до Порядку розрахунку та встановлення ставки внесків на регулювання»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>7.4. Виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження</b>		
<b>Зміни проектом не передбачені</b>	<p>7.4.2. Платіжні документи, <b>передбачені пунктом 7.4.1.</b>, мають містити окремо <del>інформацію щодо розрахованого</del> <b>розрахунок</b> обсягу не відпущеної електричної енергії та <b>інформацію щодо</b> "зеленого" тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.</p> <p>Платіжні документи мають містити окремо <del>інформацію щодо</del> <b>розрахунок</b> обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера та <b>інформацію щодо</b> "зеленого" тарифу або аукціонної ціни відповідної одиниці відпуску ППВДЕ.</p> <p><b>ОСП зобов'язаний забезпечити на дату направлення ППВДЕ Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження наявність у СКО даних, відповідно до яких здійснюються розрахунки обсягу не відпущеної електричної енергії та обсягу відхилення у разі невідповідності виконання команди диспетчера.</b></p>	<p>ППВДЕ мають мати можливість здійснити перевірку розрахунків, отриманих від ОСП, в період, наданий на підписання Акту.</p> <p>Перевірка розрахунків може бути здійснена у разі наявності даних, які мають бути в СКО.</p>

<p>7.4.3. ОСП у строк протягом 9 календарних днів після закінчення розрахункового періоду надає ППВДЕ Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження з використанням кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>ППВДЕ протягом 4 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження повертає підписаний зі своєї сторони з використанням кваліфікованого електронного підпису Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження, або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.</p> <p><b>ПОЛОЖЕННЯ ВІДСУТНЄ</b></p>	<p>У разі ненадання ОСП у встановлені строки Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження, ППВДЕ надсилає ОСП Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження із зазначенням розрахованої вартості наданої послуги за результатом виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.</p> <p>ОСП здійснює перевірку наданих документів протягом 3 робочих днів та повертає ППВДЕ підписаний зі своєї сторони Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.</p>	<p>Необхідно уникнути ситуації, коли ОСП може зловживати своїм обов'язком та не надавати ППВДЕ акт для підпису.</p>
--	---	---

**Додаток № 11 до Правил ринку Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження**

**3. Порядок розрахунків**

<p>3.4. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії/скоригованого розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг/Акта коригування до Акта наданих послуг ППВДЕ протягом 4 календарних днів з дня його отримання повертає ОСП Акт наданих послуг/Акт коригування до Акта наданих послуг з використанням кваліфікованого електронного підпису або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути усунені.</p>	<p>3.4. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії/скоригованого розрахунку обсягу невідпущеної електричної енергії, <b>складеного на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період</b>, та Акта наданих послуг/Акта коригування до Акта наданих послуг ППВДЕ протягом 4 календарних днів з дня його отримання повертає ОСП Акт наданих послуг/Акт коригування до Акта наданих послуг з використанням кваліфікованого електронного підпису або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути усунені.</p> <p><b>У разі відсутності у СКО всіх даних, необхідних ППВДЕ для перевірки наданих розрахунків, чотирьох денний строк для повернення Акта наданих послуг/Акта коригування до Акта наданих послуг розпочинається після внесення ОСП відсутніх даних в СКО.</b></p>	<p>ППВДЕ повинні мати можливість перевірити розрахунки, надані ОСП</p>
<p>3.5. ОСП здійснює оплату послуги ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання обома сторонами Акта наданих послуг, що підписані до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця.</p> <p>У разі підписання Акта наданих послуг за розрахунковий період після 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ОСП здійснює оплату послуги ППВДЕ не пізніше останнього дня місяця, наступного за місяцем підписання такого Акта.</p>		

<p>У разі підписання Акта коригування до Акта наданих послуг за умови збільшення вартості послуги ОСП здійснює оплату послуги ППВДЕ не пізніше останнього дня місяця, наступного за місяцем підписання такого Акта коригування.</p> <p>У разі підписання Акта коригування до Акта наданих послуг за умови зменшення вартості послуги ОСП враховує суму коригування як оплату за послуги наступних розрахункових періодів або надає запит на повернення коштів. ППВДЕ повертає кошти в розмірі суми коригування протягом 10 календарних днів з дати отримання запиту на повернення від ОСП.</p>	<p>У разі підписання Акта коригування до Акта наданих послуг за умови зменшення вартості послуги ОСП враховує суму коригування як оплату за послуги наступних розрахункових періодів або надає запит ППВДЕ на повернення коштів <b>за погодженням сторін</b>. <del>ППВДЕ повертає кошти в розмірі суми коригування протягом 10 календарних днів з дати отримання запиту на повернення від ОСП.</del></p>	<p>Застосовано дзеркальний підхід з п. 3.8</p>
<p>3.6. За підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду підписаний зі своєї сторони з використанням кваліфікованого електронного підпису Акт плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.</p> <p>У разі зміни вихідних даних для розрахунку плати за невідповідність ОСП направляє ППВДЕ Акт коригування до Акта плати за невідповідність з використанням кваліфікованого електронного підпису разом із скоригованим розрахунком плати за невідповідність.</p>	<p>3.6. За підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, <b>доступ до яких має ППВДЕ</b>, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду підписаний зі своєї сторони з використанням кваліфікованого електронного підпису Акт плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.</p> <p>У разі зміни вихідних даних, <b>які містяться у СКО</b>, для розрахунку плати за невідповідність ОСП направляє ППВДЕ Акт коригування до Акта плати за невідповідність з використанням кваліфікованого електронного підпису разом із скоригованим розрахунком плати за невідповідність.</p>	

<p>3.7. ППВДЕ зобов'язаний протягом 3 календарних днів з дня отримання Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність повернути ОСП підписаний зі своєї сторони Акт плати за невідповідність/Акт коригування до Акта плати за невідповідність з використанням кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>У разі ненадання ОСП у встановлений строк Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, підписаного ППВДЕ зі своєї сторони, або наявності у ППВДЕ зауважень до Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, про що ППВДЕ повідомляє ОСП у письмовій формі з використанням електронного цифрового підпису, плата за невідповідність здійснюється в розмірі, визначеному в наданому ОСП Акті плати за невідповідність/Акті коригування до Акта плати за невідповідність, з можливістю подальшого коригування Сторонами вартості плати за невідповідність за відповідний розрахунковий період після врегулювання розбіжностей. Плата за невідповідність здійснюється ППВДЕ на рахунок ОСП протягом 3 робочих днів з дати здійснення ОСП оплати послуги із зменшення навантаження за розрахунковий період.</p>	<p><b>3.7. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку плати за невідповідність/ скоригованого розрахунку плати за невідповідність та Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність ППВДЕ у строк протягом 3 календарних днів повертає ОСП підписаний зі своєї сторони Акт плати за невідповідність/Акт коригування до Акта плати за невідповідність або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані Сторонами.</b></p> <p>У разі ненадання ОСП у встановлений строк Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, підписаного ППВДЕ зі своєї сторони, або наявності у ППВДЕ зауважень до Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, про що ППВДЕ повідомляє ОСП у письмовій формі з використанням електронного цифрового підпису, плата за невідповідність здійснюється в розмірі, визначеному в наданому ОСП Акті плати за невідповідність/Акті коригування до Акта плати за невідповідність, з можливістю подальшого коригування Сторонами вартості плати за невідповідність за відповідний розрахунковий період після врегулювання розбіжностей. <del>Плата за невідповідність здійснюється ППВДЕ на рахунок ОСП протягом 3 робочих днів з дати здійснення ОСП оплати послуги із зменшення навантаження за розрахунковий період.</del></p> <p><b>У разі наявності у ППВДЕ зауважень до Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність та розрахунку плати за невідповідність/скоригованого розрахунку плати за невідповідність, ОСП зобов'язаний розглянути протягом 5 календарних такі зауваження та у разі їх обґрунтованості скорегувати розрахунок плати за</b></p>	<p>Схвалена редакція є дискримінаційною по відношенню до ППВДЕ оскільки встановлює обов'язок підписати акт та безальтернативно прийняти розмір плати за невідповідність.</p> <p>Дублює п.3.8</p> <p>Необхідний механізм врегулювання розбіжностей.</p>
---	--	--

	невідповідність та Акт плати за невідповідність або надати письмово вмотивовану відмову.	
<b>4. Права та обов'язки Сторін</b>		
<p>4.2. ОСП має право:</p> <p><b>Зміни проектом не передбачені</b></p>	<p>4.2. ОСП має право:</p> <p>5) <b>ініціювати розірвання цього Договору</b> <del>розірвати цей Договір</del> в односторонньому порядку <b>виключно</b> у випадках, установлених пунктом 8.4 цього Договору, з подальшим повідомленням Регулятора, у якому зазначаються підстави його розірвання.</p>	<p>Необхідно зберегти паритет прав та обов'язків ОСП та ППВДЕ. Наразі п.8.1-8.2 передбачають право ОСП в односторонньому порядку розірвати договір, одночасно ППВДЕ має обов'язок надавати ОСП послугу із зменшення навантаження.</p>
<p>4.3. ОСП зобов'язується:</p> <p>2) здійснювати перерахунок вартості послуги та плати за невідповідність у разі зміни вихідних даних для розрахунку з відповідним надсиланням Актів коригування до Актів наданих послуг;</p> <p><b>Зміни проектом не передбачені</b></p>	<p>4.3. ОСП зобов'язується:</p> <p>2) здійснювати перерахунок вартості послуги та плати за невідповідність у разі зміни вихідних даних для розрахунку <b>та/або по результатам розгляду зауважень ППВДЕ</b> з відповідним надсиланням Актів коригування до Актів наданих послуг;</p> <p><b>4) вносити в СКО дані, на основі яких формуються розрахунки вартості послуги та плати за невідповідність.</b></p>	
<p><b>Зміни проектом не передбачені</b></p>	<p>4.4. ПВДЕ має право:</p> <p>4) здійснювати перевірку розрахунку вартості послуги та плати за невідповідність, які розраховані на основі даних, сформованих в СКО;</p> <p>5) ініціювати розірвання Договору.</p>	

20 вересня 2022

А.Є. Конеченков,  
Голова Правління УБЕА



03110, м. Київ, вулиця Олександра Пирогівського, 19/4 email: [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)

№ 05/09 від 20.09.2022 р.

**Голові Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
Ущатовському К. В.**

*03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19  
електронна пошта: [box@necr.gov.ua](mailto:box@necr.gov.ua)*

**Шановний Костянтині Валерійовичу!**

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (далі – АСЕУ) є професійним об'єднанням учасників ринку сонячної енергетики загальною кількістю понад 50 компаній та груп компаній. Ми представляємо інтереси власників промислових сонячних станцій (далі – СЕС), українських та іноземних інвесторів, компаній, які здійснюють проектування, будівництво та обслуговування СЕС, виробників обладнання для сонячних станцій, а також власників домашніх СЕС. Загальна кількість працівників компаній, що є учасниками АСЕУ нараховує понад 5000 осіб.

У зв'язку із оприлюдненням НКРЕКП проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – Зміни до Правил ринку, АСЕУ вважає за необхідне надати свої пропозиції щодо внесення змін до п. 3.1. та п. 3.3. Додатку 8 «Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі» до Правил ринку.

**Просимо розглянути та підтримати пропозиції профільного об'єднання компаній сфери сонячної енергетики до п. 3.1. та п. 3.3. Додатку 8 «Методика розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії виробником, який здійснює продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд оператора системи передачі» до Правил ринку.**

Додаток: Пропозиції до Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку».

**З повагою**

**Директор  
Асоціації сонячної енергетики України**

**А. Семенишин**

ГС "Асоціація сонячної енергетики України" 03110,  
м. Київ, вулиця Пирогівського, 19/4 [office@aseu.org.ua](mailto:office@aseu.org.ua)

№13610/1-22 від 22.09.2022



**Пропозиції  
до Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 «Про затвердження Правил ринку»**

Чинна редакція Правил ринку	Пропозиції до чинної редакції Правил ринку	Обґрунтування
<p>п. 3.1. Додатку 8 до Правил ринку:</p> <p>Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max\left(0; W_e^{i_0} - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i\right)\right).$	<p>п. 3.1. Додатку 8 до Правил ринку:</p> <p>Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою:</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max\left(0; W_e^{i_0} - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i\right)\right).$ <p>Якщо <math>W_e^{i_0} = 0</math>, тоді розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється відповідно до пункту 3.3. цієї Методики.</p>	<p>Формула містить складову <math>W_e^{i_0}</math>, яка визначається як обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ <math>e</math> за період часового ряду даних комерційного обліку, що <b>передую</b> часу початку дії диспетчерської команди. Враховуючи те, що команди на зменшення навантаження крім того надходять до початку генерації електричної енергії сонячними електростанціями (до сходу сонця), або в період зупинки станції з технічних чи інших</p>

		<p>причин, в таких випадках параметр <math>W_e^!</math> дорівнює 0, що, в свою чергу, виключає можливість правильного розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за період дії команд на обмеження. Розрахунок відповідно до формули п.3.1. Методики, коли <math>W_e^!</math> дорівнює 0 не є точним, оскільки фактичний відпуск електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ за звичайних умов (без команди на обмеження) однозначно перевищує показник 0, що засвідчується даними комерційного обліку попередніх днів. За таких обставин, використання при розрахунку п.3.1. Методики призводить до завдання збитків (неотриманого доходу) виробникам електричної енергії із альтернативних джерел енергії.</p>
--	--	---

		В вищезазначених випадках більш доречним є розрахунок, виконаний на підставі п.3.3 Методики.
<p>п 3.3.Додатку 8 до Правил ринку:</p> <p>Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку <math>i_0</math> визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби.</p> <p>Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні - відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.</p>	<p>п. 3.3. Додатку 8 до Правил ринку:</p> <p>Якщо період обмеження для одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою (енергії сонця) перевищує одну годину або <math>W_e^{n!} = 0</math> та неможливо здійснити розрахунок відповідно до пункту 3.2 цієї глави, обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку <math>i_0</math> визначається як середнє значення обсягів відпуску за той же період часового ряду доби попередніх 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби.</p> <p><i>Для розрахунку базового періоду часового ряду комерційного обліку, при визначенні обсягу не відпущеної електричної енергії за період дії команд на обмеження, обираються попередні 5 днів, в які відбувався відпуск електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою, виробником подавались заявки в СКО на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, та в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди часу доби, не враховуючи для розрахунку дні, в яких повністю відсутній відпуск та споживання електричної енергії електростанцією, тобто станція мала повну зупинку з технічних чи інших причин, та виробником не подавались заявки в СКО на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.</i></p>	<p>На даний період НЕК «УКРЕНЕРГО» для розрахунку значення обсягу відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою за базовий період часового ряду комерційного обліку обирає попередніх 5 календарних днів, враховуючи дні, в яких відсутній відпуск електричної енергії електростанцією в мережу (робота станції зупинена з технічних чи інших причин) та не подаються заявки в СКО на надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, що, в свою чергу, виключає можливість коректного розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії за період дії команд на обмеження.</p>

***Відсутність відпуску та споживання електричної енергії електростанцією підтверджується фактичними даними комерційного обліку на платформі MMS.***

Якщо протягом попередніх 30 календарних днів відсутні 5 днів, в яких не надавались диспетчерські команди в зазначені періоди в таких попередніх 5 днях, розрахунок здійснюється з урахуванням даних комерційного обліку відповідних 30 календарних днів у попередньому році, а у випадку відсутності генерації СЕС у вказані дні - відповідно до графіка генерації, заявленого ВДЕ з підтримкою.

Тобто, склалась така ситуація, коли виробник, при належному виконанні умов Договору про надання послуги із зменшення навантаження та Порядку надання послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (додаток 9 до Правил ринку), не може отримати компенсацію за не відпущену електричну енергію у результаті виконання ним команд оператора системи передачі на зменшення навантаження, що суперечить статті 68 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Вищезазначене також призводить до значного збільшення частки відшкодування виробника вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця, через збільшення величини відхилення фактичного

		<p>обсягу відпуску електричної енергії від прогнозованого графіка відпуску, яке, в свою чергу, виникає тому, що НЕК «УКРЕНЕРГО» не розраховує та не передає до ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» обсяг не відпущеної електричної енергії виробника у результаті виконання команд на зменшення навантаження.</p>
--	--	--

Голові Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг  
Ущатовському Костянтину  
Валерійовичу  
03680, м.Київ, вул. Смоленська 19

щодо подання пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Правил ринку»,  
що має ознаки регуляторного акта

Користуючись нагодою, хочемо від імені усіх працівників Групи компаній KNESS висловити повагу та вдячність за всі ті зусилля, які робить Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) в цей час випробувань для забезпечення стабільного функціонування електроенергетичної системи України.

НКРЕКП оприлюднила проект, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (в частині розрахунку плати за невідповідність ППВДЕ) (далі – Проект постанови) з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею з метою отримання зауважень і пропозицій до нього.

Надаємо пропозиції та просимо розглянути їх на громадських обговореннях.

Додаток 1 - Пропозиції ТОВ «НЕСС Енерджі»

**Директор**



**Кравчук С.В.**

**Порівняльна таблиця до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

Чинна редакція	Запропоновані зміни	Пропозиції «НЕСС Енерджі»
<b>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</b>		
<b>5.20. Обчислення плати за послугу із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою</b>		
<p><b>5.20.1.</b> Розрахунок розміру вартості послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, який є додатком до Акта приймання-передачі послуги зі зменшення навантаження, здійснюється таким ППВДЕ або іншим учасником ринку та перевіряється ОСП.</p>	<p><b>5.20.1.</b> Розрахунок розміру вартості послуги із зменшення навантаження, наданої ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, який є додатком до Акта приймання-передачі послуги зі зменшення навантаження, здійснюється <del>таким ППВДЕ або іншим учасником ринку та перевіряється</del> ОСП.</p>	
<b>5.21. Обчислення плати за невідповідність виконання команд диспетчера на зменшення навантаження ППВДЕ</b>		
<p><b>5.21.1. ...</b></p> <p><math>W_{e,j}^{est}</math> – розрахунковий обсяг електричної енергії, який мала б відпускати одиниця відпуску ППВДЕ в періоди часового обліку, в яких діяла команда диспетчера, що розраховується за формулою</p> $W_{e,j}^{est} = \left( \frac{w_e^{i_0}}{t_i} \cdot \Delta t_0 \right) + \left( \frac{w_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left( \frac{w_e^{i_0}}{t_i} - \frac{w_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \left( \frac{w_e^{n+1}}{t_i} \cdot \Delta t_n - \frac{\left( \frac{w_e^{n+1}}{t_i} - \frac{w_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right),$	<p><b>5.21.1. ...</b></p> <p><math>W_{e,j}^{est}</math> – розрахунковий обсяг електричної енергії, який мала б відпускати одиниця відпуску ППВДЕ в періоди часового обліку, у яких діяла команда диспетчера, що розраховується за формулою</p> $W_{e,j}^{est} = \max \left( 0; \left( \frac{w_e^{i_0}}{t_i} \cdot \Delta t_0 \right) + \left( \frac{w_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left( \frac{w_e^{i_0}}{t_i} - \frac{w_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \left( \frac{w_e^{n+1}}{t_i} \cdot \Delta t_n - \frac{\left( \frac{w_e^{n+1}}{t_i} - \frac{w_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) \right),$	<p><b>5.21.1. ...</b></p> <p><b>Варіант 1. Використання даних телеметрії</b></p> $W_{e,j}^{est} = \left( W_e^{i_0} \cdot \frac{\sum_{j=1}^{\Delta t_0} P_{1,j}}{\sum_{j=1}^{t_i} P_{e,j}} \right) + \left( \frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left( \frac{W_e^{i_0}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \left( W_e^{n+1} \cdot \frac{\sum_{j=1}^{\Delta t_n} P_{k,j}}{\sum_{j=1}^{t_i} P_{k+1,j}} - \frac{\left( \frac{W_e^{n+1}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right)$ <p><math>P_0</math> - виміряна засобами телеметрії потужність одиниці відпуску в період часового ряду, що передус часу початку дії диспетчерської команди, кВт.</p> <p><math>P_1</math> - виміряна засобами телеметрії потужність одиниці відпуску в перший період часового ряду в якому діє диспетчерська команда, кВт</p> <p><math>P_k</math> - виміряна засобами телеметрії потужність одиниці відпуску в останній період часового ряду в якому діє диспетчерська команда, кВт</p> <p><math>j</math> – тривалість часового ряду, хв.</p>

		<p><b>Варіант 2. Використання еталонної генеруючої одиниці для розрахунку плати за невідповідність</b></p> $W_{e,j}^{red} = \left( \frac{W_e^{th} - W_{ev,j}^j}{W_{e,sto}^{th}} \cdot \Delta t_0 \right) + \left( \frac{W_{red}}{60} \cdot \Delta t + \frac{\left( \frac{W_e^{th}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right) + \left( \frac{\frac{W_e^{th}}{W_{e,sto}^{th}} \cdot W_{ev,k}^j}{60} \cdot \Delta t_k - \frac{\left( \frac{W_e^{th+1}}{t_i} - \frac{W_{red}}{60} \right)^2}{2V_e} \cdot 60 \right)$ <p>Запропоновані варіанти розрахунку пропонуємо застосовувати каскадно, у випадку неповноти даних варіанту 1, використовувати варіант 2, після – діючу формулу.</p>
<p>де <math>W_{red}</math> – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, що визначається розрахунковим методом (у кВт·год) та розраховується як обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину на рівні потужності, що є різницею між даними телеметрії фактичної величини потужності, яка зафіксована в СКО на момент отримання команди ППВДЕ, та величиною команди диспетчера на зменшення потужності. За відсутності даних телеметрії в період отримання команди для визначення розрахункової величини потужності на момент отримання команди ППВДЕ для розрахунку використовуються дані комерційного обліку, а саме обсяг відпуску такої генеруючої одиниці за період комерційного обліку, що передує періоду диспетчерської команди;</p>	<p>де <math>W_{red}</math> – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до команди диспетчера, що визначається розрахунковим методом (у кВт·год) та розраховується як обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину на рівні потужності, що є різницею між даними телеметрії фактичної величини потужності, яка зафіксована в СКО на момент отримання команди ППВДЕ, та величиною команди диспетчера на зменшення потужності. За відсутності даних телеметрії в період отримання команди для визначення розрахункової величини потужності на момент отримання команди ППВДЕ для розрахунку використовуються дані комерційного обліку, а саме обсяг відпуску такої генеруючої одиниці за період комерційного обліку, що передує періоду диспетчерської команди. <b>У випадку якщо в результаті розрахунку обсяг відпуску відповідно до команди диспетчера становить від'ємне значення, то <math>w_{red}</math> приймається рівним 0.</b></p> <p><b>Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку <math>t_i</math> діяли декілька диспетчерських команд, то розрахунок <math>w_{red}</math> для такого періоду часового ряду виконується за</b></p>	



	<p>формулою</p> $W_{red} = \left( \frac{(w_{red}^k \cdot \Delta t^k) + (w_{red}^{k+1} \cdot \Delta t^{k+1})}{\Delta t^k + \Delta t^{k+1}} \right),$ <p>де <math>w_{red}^k</math> – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до першої команди диспетчера у періоді часового ряду даних комерційного обліку;</p> <p><math>w_{red}^{k+1}</math> – обсяг відпуску електричної енергії за 1 годину відповідно до наступної команди диспетчера у періоді часового ряду даних комерційного обліку;</p> <p><math>\Delta t^k</math> – тривалість дії першої команди диспетчера у періоді часового ряду даних комерційного обліку;</p> <p><math>\Delta t^{k+1}</math> – тривалість дії наступної команди диспетчера у періоді часового ряду даних комерційного обліку;</p>	
<p><math>W_e^{i0}</math> – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії диспетчерської команди, кВт·год;</p>	<p><math>W_e^{i0}</math> – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, <del>що передує часу початку дії диспетчерської команди, у якому відсутні диспетчерські команди, та який передує періодам часових рядів даних комерційного обліку, у яких діяли команди диспетчера, кВт·год;</del></p>	
<p><math>W_e^{n+1}</math> – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, що є наступним після дії команди диспетчера, кВт·год;</p>	<p><math>W_e^{n+1}</math> – обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ППВДЕ е за період часового ряду даних комерційного обліку, <del>що є наступним після дії команди диспетчера, у якому відсутні диспетчерські команди, та який є наступним періодом часового ряду даних комерційного обліку після періодів, у яких діяли команди диспетчера, кВт·год;</del></p>	

## 7.4. Виставлення рахунків за послугу із зменшення навантаження

<p><b>7.4.1.</b> ППВДЕ щомісячно, у разі надання ОСП послуги із зменшення навантаження протягом розрахункового місяця, надсилає Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження із зазначенням розрахованої вартості наданої послуги за результатом виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.</p>	<p><del>7.4.1. ППВДЕ щомісячно, у разі надання ППВДЕ оператору системи передачі послуги із зменшення навантаження протягом розрахункового місяця, ОСП надсилає такому ППВДЕ Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження із зазначенням розрахованої вартості наданої послуги за результатом виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.</del></p>	
<p><b>7.4.3</b> ППВДЕ у строк протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду надає у двох примірниках Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження для перевірки ОСП.</p> <p>ОСП здійснює перевірку наданих документів протягом 3 робочих днів та повертає ППВДЕ підписаний зі своєї сторони Акт приймання-передачі послуг із зменшення навантаження або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.</p>	<p><del>7.4.3 ППВДЕ ОСП у строк протягом 7 9 календарних днів після закінчення розрахункового періоду надає у двох примірниках ППВДЕ Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження з використанням кваліфікованого електронного підпису. для перевірки ОСП.</del></p> <p><del>ОСП здійснює перевірку наданих документів протягом 3 робочих днів та повертає ППВДЕ</del> <b>протягом 4 календарних днів з дати отримання Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження повертає</b> підписаний зі своєї сторони <b>з використанням кваліфікованого електронного підпису</b> Акт приймання-передачі послуги із зменшення навантаження, або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані.</p>	

### Додаток № 8 до Правил ринку

#### 2. Еталонний метод розрахунку

<p><b>2.1.</b> Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \left( \frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) \right)$	<p><b>2.1.</b> Розрахунок обсягу електричної енергії, не відпущеної одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою внаслідок виконання диспетчерської команди, здійснюється за формулою</p> $\Delta W_{e,j} = \sum_{i=1}^{i=n} \max\left(0; \frac{W_e^{i_0}}{W_{EOB}^{i_0}} \cdot W_{EOB}^i - \max\left(\frac{W_{red}}{60} \cdot t_i; W_e^i \right) \right)$	
<p><b>2.2.</b> Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії</p>	<p><b>2.2.</b> Якщо у періоді часового ряду даних комерційного обліку, що передує часу початку дії</p>	

диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, в якому не надавались диспетчерські команди.	диспетчерської команди, надавались інші команди на зменшення навантаження, то для розрахунку використовується обсяг відпуску електричної енергії одиницею відпуску ВДЕ з підтримкою $W_e^{i_0}$ та еталонною одиницею відпуску або резервною ЕОВ $W_{EOB}^{i_0}$ за останній період часового ряду даних комерційного обліку, у якому не надавались диспетчерські команди. <b>Якщо під час розрахунку обсягу відпуску для базового періоду часового ряду даних комерційного обліку <math>i_0</math> значення <math>W_e^{i_0}</math> або <math>W_{EOB}^{i_0}</math> дорівнюють «0», то застосовується розрахунковий метод розрахунку.</b>	
---	---	--

## Додаток № 11 до Правил ринку Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження

### 3. Порядок розрахунків

3.3. За підсумками місяця ППВДЕ на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ОСП протягом 7 календарних днів після закінчення розрахункового періоду 2 примірники підписаного зі своєї сторони Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі – Акт наданих послуг), рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг.	3.3. За підсумками місяця <del>ППВДЕ</del> <b>ОСП</b> на основі даних, сформованих у СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє <del>ОСП</del> <b>ППВДЕ</b> протягом <del>7</del> <b>7–9</b> календарних днів після закінчення розрахункового періоду <del>2 примірники підписаного</del> <b>підписаний</b> зі своєї сторони з <b>використанням кваліфікованого електронного підпису</b> Акта приймання-передачі послуги із зменшення навантаження (далі – Акт наданих послуг) <del>рахунок на сплату послуги із зменшення навантаження</del> та розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження, що є додатком до Акта наданих послуг. <b>У разі зміни вихідних даних для розрахунку вартості послуги ОСП направляє ППВДЕ підписаний зі своєї сторони з використанням кваліфікованого електронного підпису Акт коригування до Акта наданих послуг разом із скоригованим розрахунком обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ в</b>	
---	---	--

	<b>результаті виконання команди диспетчера на зменшення навантаження.</b>	
3.4. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг ОСП повертає ППВДЕ один примірник підписаного зі своєї сторони Акта наданих послуг або направляє відмову від його підписання з відповідним зауваженнями, що мають бути усунені.	<b>3.4. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії/скоригованого розрахунку обсягу не відпущеної електричної енергії та Акта наданих послуг/Акта коригування до Акта наданих послуг ОСП ППВДЕ протягом 4 календарних днів з дня його отримання повертає ППВДЕ один примірник підписаного зі своєї сторони ОСП Акт наданих послуг/Акт коригування до Акта наданих послуг з використанням кваліфікованого електронного підпису або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути усунені.</b>	
<b>3.5.</b> ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта наданих послуг шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами	<b>3.5.</b> ОСП здійснює <del>остаточний розрахунок з</del> <b>оплату послуги</b> ППВДЕ не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання <b>обом</b> сторонами Акта наданих послуг, що підписані до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом перерахування на поточний рахунок ППВДЕ грошових коштів в обсязі, що відповідає розміру вартості наданих послуг таким ППВДЕ протягом розрахункового місяця. <del>ОСП здійснює остаточний</del>	

ринку.	<p><del>розрахунок з ППВДЕ за послугу в порядку, передбаченому Правилами ринку.</del></p> <p>У разі підписання Акта наданих послуг за розрахунковий період після 15 числа місяця, наступного за розрахунковим, ОСП здійснює оплату послуги ППВДЕ не пізніше останнього дня місяця, наступного за місяцем підписання такого Акта.</p> <p>У разі підписання Акта коригування до Акта наданих послуг за умови збільшення вартості послуги ОСП здійснює оплату послуги ППВДЕ не пізніше останнього дня місяця, наступного за місяцем підписання такого Акта коригування.</p> <p>У разі підписання Акта коригування до Акта наданих послуг за умови зменшення вартості послуги ОСП враховує суму коригування як оплату за послуги наступних розрахункових періодів або надає запит на повернення коштів. ППВДЕ повертає кошти в розмірі суми коригування протягом 10 календарних днів з дати отримання запиту на повернення від ОСП.</p>	
<p><b>3.6.</b> За підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду два примірники підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.</p>	<p><b>3.6.</b> За підсумками місяця ОСП на основі даних, сформованих СКО за відповідний розрахунковий період, складає та направляє ППВДЕ у строк протягом 10 календарних днів після закінчення розрахункового періоду підписаний зі своєї сторони з <b>використанням кваліфікованого електронного підпису</b> Акт плати за невідповідність та розрахунок плати за невідповідність, ураховуючи всі випадки, коли команду диспетчера не було виконано в повному обсязі ППВДЕ згідно з Правилами ринку.</p> <p>У разі зміни вихідних даних для розрахунку плати за невідповідність ОСП направляє ППВДЕ Акт коригування до Акта плати за невідповідність з використанням</p>	

	<b>кваліфікованого електронного підпису разом із скоригованим розрахунком плати за невідповідність.</b>	
<p><b>3.7.</b> У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку плати за невідповідність та Акта плати за невідповідність ППВДЕ у строк протягом 3 календарних днів повертає ОСП один примірник підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані Сторонами.</p>	<p><del>3.7. У разі відсутності зауважень до оформленого розрахунку плати за невідповідність та Акта плати за невідповідність ППВДЕ у строк протягом 3 календарних днів повертає ОСП один примірник підписаного зі своєї сторони Акта плати за невідповідність або направляє відмову від його підписання з відповідними зауваженнями, що мають бути врегульовані Сторонами.</del></p> <p><b>ППВДЕ зобов'язаний протягом 3 календарних днів з дня отримання Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність повернути ОСП підписаний зі своєї сторони Акт плати за невідповідність/Акт коригування до Акта плати за невідповідність з використанням кваліфікованого електронного підпису.</b></p> <p><b>У разі ненадання ОСП у встановлений строк Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, підписаного ППВДЕ зі своєї сторони, або наявності у ППВДЕ зауважень до Акта плати за невідповідність/Акта коригування до Акта плати за невідповідність, про що ППВДЕ повідомляє ОСП у письмовій формі з використанням електронного цифрового підпису, плата за невідповідність здійснюється в розмірі, визначеному в наданому ОСП Акті плати за невідповідність/Акті коригування до Акта плати за невідповідність, з можливістю подальшого коригування Сторонами вартості плати за невідповідність за відповідний розрахунковий період після врегулювання розбіжностей. Плата за невідповідність здійснюється ППВДЕ на рахунок ОСП протягом 3 робочих днів з дати здійснення ОСП</b></p>	

	<b>оплати послуги із зменшення навантаження за розрахунковий період.</b>	
<b>3.8.</b> ППВДЕ здійснює остаточний розрахунок з ОСП не пізніше 20 числа місяця, наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої плати за невідповідність.	<p><b>3.8.</b> ППВДЕ здійснює <del>остаточний</del> розрахунок з ОСП не пізніше <del>20 числа</del> <b>ніж через 3 робочих дні з дати здійснення ОСП</b> <b>оплати послуги із зменшення навантаження за розрахунковий період</b> <del>місяця наступного за розрахунковим, після підписання Акта плати за невідповідність</del> шляхом перерахування на поточний рахунок ОСП грошових коштів в обсязі, що відповідає вартості нарахованої <b>ОСП</b> плати за невідповідність.</p> <p>У разі, якщо фактичний обсяг плати за невідповідність перевищує суму, зазначену в Акті плати за невідповідність/Акті коригування до Акта плати за невідповідність, ОСП враховує надлишок отриманих коштів у рахунок сплати за невідповідність інших розрахункових періодів, або за погодженням сторін повертає кошти по запиту від ППВДЕ на повернення коштів. За наявності заборгованості по сплаті за невідповідність такі кошти зараховуються першочергово в оплату заборгованості минулих періодів з найдавнішим терміном її виникнення.</p>	
<b>3.9.</b> У разі несвоечасного повернення Сторонами відповідних направлених Актів такі Акти вважаються підписаними Стороною-одержувачем у запропонованій редакції.	Пункт виключити	
<b>3.10.</b> Сторони зобов'язуються зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами Податкового кодексу України.	<b>3.9.</b> Сторони зобов'язуються зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами Податкового кодексу України.	
Пункт відсутній	<b>3.10.</b> Будь-які документи, що створюються/укладаються Сторонами під час виконання цього Договору (у тому числі Акти наданих послуг, Акти плати за невідповідність, Акти коригування до них), підписуються	

	<p>Сторонами в електронній формі з використанням кваліфікованого електронного підпису.</p> <p>За домовленістю Сторін ОСП та ППВДЕ мають право підписувати документи, пов'язані з виконанням Договору, у паперовій формі шляхом проставлення власноручного підпису уповноваженої особи та печатки (за умови її використання).</p> <p>Один документ повинен бути підписаний обома Сторонами в один і той самий спосіб (залежно від форми документа).</p> <p>Сторони визнають, що електронний документ, підписаний з використанням кваліфікованого електронного підпису, є оригіналом та має повну юридичну силу, породжує права та обов'язки для Сторін, та визнається рівнозначним документом ідентичним документу, який міг би бути створений однією зі Сторін на паперовому носії та скріплений власноручними підписами уповноважених осіб та печатками (за умови їх використання).</p>	
<b>4. Права та обов'язки Сторін</b>		
<p><b>4.2.</b> ОСП має право:</p> <p>3) здійснювати перевірку розрахунку вартості послуги та моніторинг виконання команд;</p>	<p><b>4.2.</b> ОСП має право:</p> <p>3) здійснювати <del>перевірку розрахунку вартості послуги та моніторинг виконання команд;</del></p>	
<p><b>4.3.</b> ОСП зобов'язується:</p> <p>2) здійснювати перерахунок плати за невідповідність у разі зміни вихідних даних для розрахунку;</p>	<p><b>4.3.</b> ОСП зобов'язується:</p> <p>2) здійснювати перерахунок <b>вартості послуги</b> та плати за невідповідність у разі зміни вихідних даних для розрахунку з <b>відповідним надсиланням Актів коригування до Актів наданих послуг;</b></p>	



<b>4.5. ППВДЕ зобов'язується:</b>  7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;  8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги.	<b>4.5. ППВДЕ зобов'язується:</b>  <del>7) здійснювати перерахунок вартості послуг у разі зміни вихідних даних для розрахунку;</del>  <del>8) надавати необхідні документи та дані на вимогу ОСП для здійснення перевірки розрахунку вартості послуги</del>	
--	---	--

### 9. Інші умови

Пункт 9.5 Відсутній	<b>9.5 У разі неповідомлення або несвоєчасного повідомлення ППВДЕ про зміну вихідних даних, зазначених у заяві-приєднанні, яка є невід'ємною частиною цього Договору, виконання ОСП зобов'язань за Договором, у тому числі оплата вартості послуги на банківський рахунок ППВДЕ, вказаний у заяві-приєднання, вважається здійсненим зі сторони ОСП належним чином.</b>	
---------------------	--	--

### 10. Додатки

10.2. Додатками до цього Договору є:  1) заява-приєднання та додані до неї документи;  2) Акт приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження;  3) Акт плати за невідповідність.	10.2. Додатками до цього Договору є:  1) заява-приєднання та додані до неї документи;  2) <b>Типовий зразок</b> Акта приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження;  3) <b>Типова зразок</b> Акта плати за невідповідність.	
--	---	--

### Додаток 1 до Договору про надання послуги із зменшення навантаження ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження  _____ (найменування суб'єкта господарювання), який є учасником ринку та якому присвоєний ЕІС-код № _____, в особі _____	ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до Договору про надання послуги із зменшення навантаження  _____ (найменування суб'єкта господарювання), який є учасником ринку та якому присвоєний ЕІС-код (типу <b>X</b> ) № _____, в особі _____	
---	--	--

<p>_____, який діє на підставі _____</p> <p>____ (Статут/довіреність), надає письмову згоду на приєднання до Договору про надання послуг із зменшення навантаження (далі – Договір).</p> <p>Пункт 2 Заяви-приєднання Основна еталонна одиниця відпуску: Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску Резервна еталонна одиниця відпуску: Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску</p> <p>Пункт 4 Реквізити кандидата у ППВДЕ П/р № Факс:</p>	<p>_____, який діє на підставі _____</p> <p>____ (Статут/довіреність), надає <del>письмову</del> згоду на приєднання до Договору про надання послуг із зменшення навантаження (далі – Договір).</p> <p>Пункт 2 Заяви-приєднання Основна еталонна одиниця відпуску: Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску <b>та ЕІС-код (типу Z)</b> Резервна еталонна одиниця відпуску: Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску <b>та ЕІС-код (типу Z)</b></p> <p>Пункт 4 Реквізити кандидата у ППВДЕ <del>П/р №</del> <b>IBAN</b> <del>Факс:</del> <b>e-mail:</b></p>	
<p align="center"><b>Додаток 2 до Договору про надання послуги зі зменшення навантаження</b></p> <p align="center"><b>АКТ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від _____ № _____</b></p>		
<p align="center">АКТ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження згідно з Договором від _____ № _____</p>	<p align="center">АКТ № _____ приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження _____ № _____</p>	
<p align="center"><b>Додаток до Акта приймання-передачі наданих послуг із зменшення навантаження</b></p> <p align="center"><b>Розрахунок обсягу не відпущеної електричної енергії ППВДЕ</b></p>		
<p><b>Примітка:</b></p> <p>_____</p> <p>* – надається ППВДЕ в разі застосування еталонного методу;</p> <p>** – надається ППВДЕ в разі застосування</p>	<p><b>Примітка:</b></p> <p>_____</p> <p>* – надається <del>ППВДЕ</del> <b>ОСП</b> в разі застосування еталонного методу;</p> <p>** – надається <del>ППВДЕ</del> <b>ОСП</b> в разі застосування</p>	

<p>розрахункового методу (крім енергії сонця);</p> <p>*** – надається ППВДЕ в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди.</p>	<p>розрахункового методу (крім енергії сонця);</p> <p>*** – надається <del>ППВДЕ</del> <b>ОСП</b> в разі застосування розрахункового методу (для енергії сонця) за середнім значенням обсягів відпуску попередніх 5 днів, у яких не надавалися диспетчерські команди.</p>	
---	---	--