

ПРОТОКОЛ

проведення відкритого обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії»

Дата проведення: 25.06.2019

Місце проведення: НКРЕКП, м. Київ, вул. Смоленська, 19, кім. 212

Головуючий:

Городиський І.М. Начальник Управління роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП

Присутні:

Іваненко С.О. Начальник відділу моніторингу відносин Управління роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП

Колесніков О.В. Головний спеціаліст відділу моніторингу відносин Управління роздрібного ринку електричної енергії НКРЕКП

Соломаха Ю.С. Головний спеціаліст відділу стратегічного розвитку енергетичних ринків Департаменту стратегічного розвитку та планування НКРЕКП

Жеребець Н.О. Головний спеціаліст відділу економічного аналізу та прогнозування Департаменту стратегічного розвитку та планування НКРЕКП

Купрієнко Е.А. Керівник групи режимів споживання електроенергії та перетікань реактивної електроенергії ДП «НЕК «Укренерго»

Чайкіна К.В. Начальник відділу врегулювання договірних відносин з УР ДП «НЕК «Укренерго»

Олієвська І.О. Провідний інженер відділу ведення договорів з УР ДП «НЕК «Укренерго»

Гербут М.І. Провідний інженер відділу ведення договорів з УР ДП «НЕК «Укренерго»

Банін М.Д. Зав. ГНДЛ ФЕА КПІ ім. Ігоря Сікорського

Жулей Н.А. Начальник відділу внутрішнього постачання управління роздрібного постачання ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»

Олійник Б.В. Юрисконсульт I категорії нормативно-правового відділу юридичного управління ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»

Пастернак О.В.	Начальник служби технічного аудиту ПрАТ «Львівобленерго»
Поясник В.О.	Начальник служби ПрАТ «Київобленерго»
Горкуценко Д.В.	Начальник відділу ПрАТ «Київобленерго»
Худяков О.В.	Заступник директора з комерційного обліку АТ «Миколаївобленерго»
Лазюк С.О.	Заступник начальника економічного відділу АТ «Одесаобленерго»
Булатов М.М.	Заступник директора комерційного з технічних питань АТ «Одесаобленерго»
Костишева Н.М.	Директор Департаменту енергозбутової політики ТОВ «Укренергоконсалтинг»
Брухло В.С.	ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»
Вовк Л.О.	Голова правління ОСББ «Вежа-Пісочин»
Гученко Р.А.	Голова правління Асоціації ОСББ «Сумщина»
Гордієнко О.В.	Головних бухгалтер ТОВ «Управляюча компанія «Ладіс»
Попадюк Ю.І.	Начальник юридичного відділу ТОВ «Управляюча компанія «Ладіс»
Калоян А.В.	Генеральний директор ТОВ «Керуюча компанія «Мрія»
Воробей В.В.	Співвласник ТОВ «АБВ Комфорт»
Кальченко Н.І.	Консультант з правових питань БФ «ПроОСББ»
Соколов В.В.	Начальник інспекції з технічного аудиту АТ «Житомиробленерго»
Коваль А.Д.	Начальник юридичного відділу АТ «Житомиробленерго»
Медвідь А.Р.	Начальник служби енергонагляду АТ «Прикарпаттяобленерго»
Рурак І.І.	Провідний інженер АТ «Прикарпаттяобленерго»
Пазюк Н.В.	Директор з питань обслуговування клієнтів АТ «Прикарпаттяобленерго»
Гурова О.М.	Юрист АТ «Прикарпаттяобленерго»
Кругляк Б.І.	Начальник служби аудиту ПАТ «Сумиобленерго»
Логійко І.С.	директор ТОВ «ВЕК «Палівенерго»
Жданюк А.В.	Фізична особа
Корібут Я.О.	Начальник відділу ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»
Горохова І.К.	Менеджер ДТЕК

Порядок денний:

Обговорення отриманих пропозицій та зауважень до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії».

Слухали:

Городиський І.М. зазначив, що проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» (далі – Проєкт постанови) розроблено з метою узгодження певних положень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – Правила), з Законом України «Про ринок електричної енергії» та удосконалення норм Правил щодо порядку зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії», фіксації порушень споживачами Правил та визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення споживачами Правил, а також щодо постачання та розподілу електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача. Тому в процесі проведення відкритого обговорення розглядатимуться зауваження та пропозиції лише щодо вказаних норм Правил, які охоплює Проєкт постанови. Пропозиції до інших норм Правил, які не охоплює Проєкт постанови, фізичні, юридичних особи та їх об'єднання мають право окремо надати на розгляд до НКРЕКП із відповідним обґрунтуванням щодо доцільності їх прийняття.

Іваненко С.О. озвучив отримані зауваження та пропозиції із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх врахування або відхилення (з обґрунтуваннями).

У процесі проведення відкритого обговорення Городиський І.М. зазначив, що, враховуючи виступи присутніх щодо необхідності нормативного врегулювання певних питань (аспектів), які не стосуються мети Проєкту постанови, додаткового опрацювання (з метою визначення шляхів та доцільності врегулювання відповідних питань при майбутніх поетапних змінах до Правил) потребують наступні питання (аспекти):

відносини у багатоквартирних будинках (щодо транспортування електричної енергії внутрішньобудинковими електричними мережами та доступу оператора системи до внутрішньобудинкових електричних мереж, статусу ОСББ у Правилах, комерційного обліку електричної енергії із застосуванням загальнобудинкового засобу обліку, застосування до управителів будинків комерційних пропозицій з попередньою оплатою за електричну енергію);

транспортування електричної енергії споживачам, електроустановки яких приєднані до електричних мереж виробника, а також субспоживачам таких споживачів та субспоживачам споживачів, приєднаних до електричних мереж оператора системи передачі;

відключення електроустановок споживачів за недотримання умов укладених договорів, зокрема за несплату передбачених умовами договору рахунків (зокрема за несплату попередньої оплати), та/або за невідповідність засобів обліку вимог нормативних документів (зокрема у разі недовантаження трансформаторів струму);

право оператора системи надавати вимоги до засобів обліку, зокрема щодо заміни засобу обліку, та/або самостійно замінювати або переносити засоби обліку; умови укладення на один розрахунковий період двох або більше договорів з різними постачальниками;

удосконалення процедури зміни споживачем електропостачальника;

впорядкування відносин щодо приєднання, підключення генеруючих установок у приватних домогосподарствах та розрахунків за вироблену електричну енергію понад обсяг спожитої електричної енергії (враховуючи зміни, внесені до Закону України «Про альтернативні джерела енергії»);

врегулювання у Правилах особливостей організації вимірювання та обліку електричної енергії на роздрібному ринку електричної енергії (із узгодженням з Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311).

Виступили: Чайкіна К.В., Пастернак О.В., Худяков О.В., Булатов М.М., Банін М.Д., Соломаха Ю.С., Костишева Н.М., Гученко Р.А., Калоян А.В., Рурак І.І., Горохова І.К.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості;

2. За підсумками обговорення частину пропозицій та зауважень врахувати або врахувати частково, частину пропозицій та зауважень відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити Протокол відкритого обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проєкту постанови.

Додаток: на 275 арк. в 1 прим.

**Начальник Управління роздрібного
ринку електричної енергії**

І. Городиський

**Таблиця узгоджених позицій до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 «Про затвердження Правил
роздрібного ринку електричної енергії»**

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування зауважень та пропозицій	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 312			
	<p>ОСББ «Вежа-Пісочин» Благодійний фонд «ПроОСББ» Клуб голів правлінь ОСББ і ЖБК Одеси</p> <p>Пропонують відкласти прийняття Проєкту постанови, оскільки всі дії, які в Правилах визначені для колективного побутового споживача, малого непобутового споживача, а тим більш для оператора малої системи розподілу, для ОСББ є незастосовні, бо знаходяться у протиріччі з його правовою та економічною природою.</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиції надані не за формою, встановленою додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.</p> <p>Проєкт постанови передбачає внесення змін щодо різних аспектів Правил (порядок зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії», фіксації порушень цих Правил, визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії тощо). При цьому пропозиції не містять обґрунтувань для відкладення прийняття вказаних змін.</p> <p>Пропозиції не стосується мети</p>

			Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.
<p>2. Укладення договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії відповідно до вимог Правил здійснюється шляхом приєднання споживачів до публічних договорів приєднання (договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідних договорів про постачання електричної енергії) на умовах чинних договорів про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, укладених з відповідними постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом, шляхом подання заяви-приєднання за формою, наведеною у додатку до цієї постанови.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>2. Укладення договорів між споживачами та іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії відповідно до вимог Правил здійснюється шляхом приєднання споживачів до публічних договорів приєднання (договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, відповідних договорів про постачання електричної енергії) на умовах договорів про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, укладених з відповідними постачальниками електричної енергії за регульованим тарифом, шляхом подання заяви-приєднання за формою, наведеною у додатку до цієї постанови.</p>	Уточнення за текстом	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пунктом 6 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 передбачено можливість часткової дії договорів про постачання електричної енергії (користування електричною енергією) після 01.01.2019.</p>
<p>3. Оператору системи передачі (далі – ОСП) забезпечити укладення договорів із споживачами, електроустановки яких приєднані до мереж ОСП, відповідно до Правил.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>3. Оператору системи передачі (далі – ОСП) забезпечити укладення договорів (у відповідності з типовою формою, затвердженою Кодексом системи передачі) із споживачами, електроустановки яких приєднані до мереж ОСП, відповідно до Правил.</p>	Відповідно до статті 33 Закону України «Про ринок електричної енергії України» порядок укладання Типових договори про надання послуг з передачі електричної енергії визначається кодексом системи передачі (КСП), а типовий договір є додатком до КСП. Пропонуємо для уникнення дублювання в Правилах роздрібного ринку електричної енергії в назві договору про надання послуг з	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку.</p> <p>Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспекті</p>

		розподілу (передачі) вилучити слово <i>передачі</i> та коли мова йде про договір про надання послуг з передачі роботи посилання саме на КСП.	врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Пропонує залишити в чинній редакції: 3. Оператору системи передачі (державному підприємству, що здійснює централізоване диспетчерське (оперативно-технологічне) управління Об'єднаною енергетичною системою України і виконує до початку діяльності сертифікованого оператора системи передачі функції, права та обов'язки оператора системи передачі) (далі - ОСП) до початку роботи нового ринку електричної енергії забезпечити укладення договорів із споживачами, електроустановки яких приєднані до мереж ОСП, відповідно до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Правил.</p>	<p>Наразі не прийнято рішення про сертифікацію оператора системи передачі відповідно до ЗУ «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Також пропонуємо визначити договір про надання послуг з передачі електричної енергії додатком до КСП, оскільки норми типової форми договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є не прийнятними для ОСП з огляду на норми Закону та не повною мірою відображає взаємовідносини ОСП та споживача, приєднаного до мереж ОСП. Обґрунтування зазначеного викладено в супроводжувальному листі.</p> <p>При цьому зміни, які необхідно відобразити в КСП, ДП «НЕК «Укренерго» опрацьовано та розміщено на сайті для надання зацікавленими сторонами зауважень та пропозицій.</p>	<u>Враховано</u>
4. Операторам систем розподілу (далі – ОСР) укласти договори про надання послуг з розподілу електричної енергії, які укладаються зі	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 4. Операторам систем розподілу (далі – ОСР) укласти договори про надання послуг з розподілу</p>	Уточнення за текстом	<p><u>Відхилено</u> Пунктом 6 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 передбачено можливість часткової дії договорів</p>

<p>споживачем, з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані на території діяльності ОСР. Договір розробляється ОСР на основі істотних умов, визначених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та типової форми, встановленої Правилами, і розміщується на сайті ОСР, у засобах масової інформації і в пунктах обслуговування споживачів ОСР. ОСР шляхом безпосереднього вручення персоналом ОСР або з рахунком, або поштовим відправленням надає споживачу заяву-приєднання до зазначеного договору, яка формується за базами даних вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та містить ЕІС-коди точок комерційного обліку об'єкта споживача. Надання такої заяви-приєднання є пропозицією споживачу про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах діючого договору про користування або постачання електричної енергії (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас надійності, ідентифікаційні коди, особливості обліку тощо). Договір вважається укладеним з дати підписання споживачем заяви-приєднання до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, яка повертається споживачем на</p>	<p>електричної енергії, які укладаються зі споживачем, з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані на території діяльності ОСР. Договір розробляється ОСР на основі істотних умов, визначених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та типової форми, встановленої Правилами, і розміщується на сайті ОСР, у засобах масової інформації і в пунктах обслуговування споживачів ОСР. ОСР шляхом безпосереднього вручення персоналом ОСР або з рахунком, або поштовим відправленням надає споживачу заяву-приєднання до зазначеного договору, яка формується за базами даних вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання та містить ЕІС-коди точок комерційного обліку об'єкта споживача. Надання такої заяви-приєднання є пропозицією споживачу про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах договору про користування або постачання електричної енергії, що діяли до 31.12.2018 (індивідуальні характеристики об'єкта, потужність, клас надійності, ідентифікаційні коди, особливості обліку тощо). Договір вважається укладеним з дати підписання споживачем заяви-</p>		<p>про постачання електричної енергії (користування електричною енергією) після 01.01.2019.</p>
--	--	--	---

<p>адресу ОСР, та/або сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, та/або з дати, указаної у заяві-приєднанні, якщо споживач протягом указанного в заяві-приєднанні терміну не звернувся до ОСР із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих умов договору та спожив будь-який обсяг електричної енергії.</p>	<p>приєднання до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, яка повертається споживачем на адресу ОСР, та/або сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) одночасно з договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, та/або з дати, указаної у заяві-приєднанні, якщо споживач протягом указанного в заяві-приєднанні терміну не звернувся до ОСР із запереченнями щодо укладення договору в цілому або щодо окремих умов договору та спожив будь-який обсяг електричної енергії.</p>		
<p>Непобутовим споживачам, приєднаним до мереж ОСР/ОСП, разом із заявою-приєднанням до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії надаються паспорти точок розподілу (передачі), оформлені відповідно до Правил.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Споживачам, що приєднуються до мереж ОСР/ОСП, разом із заявою-приєднанням до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії надаються паспорти точок розподілу (передачі), оформлені відповідно до Правил.</p>	<p>Пропонуємо залишити у чинній редакції. Недоцільно викладати у запропонованій редакції, оскільки заяви-приєднання були вже видані споживачам у минулому році та факт приєднання вже відбувся. При цьому паспорти точок розподілу усім непобутовим споживачам в обов'язковому порядку <u>не видавалися</u>.</p>	<p><u>Відхилено</u> Паспорт точки розподілу є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Непобутовим споживачам, приєднаним до мереж ОСР/ОСП, разом із заявою-приєднанням до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії надаються паспорти точок розподілу (передачі),</p>	<p>Пропонуємо визначити договір про надання послуг з передачі електричної енергії додатком до КСП, оскільки норми типової форми договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є не прийнятними для ОСР з огляду на норми Закону та не</p>	<p><u>Відхилено</u> Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку. Крім того, Типовий договір про</p>

	<p>оформлені відповідно до Правил. Споживачам, приєднаним до мереж ОСП разом з проектом договору про надання послуг з передачі електричної енергії надається паспорт точки передачі, оформлений відповідно до Кодексу системи передачі.</p>	<p>повною мірою відображає взаємовідносини ОСП та споживача, приєданого до мереж ОСП. Обґрунтування зазначеного викладено в супроводжувальному листі.</p>	<p>надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p>
<p>5. Протягом двох років з дати набрання чинності Правилами ОСП (ОСП) оформити за всіма об'єктами побутових споживачів паспорт точки розподілу (передачі) за формою, встановленою Правилами. Оформлені паспорти точок розподілу (передачі) є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та згодою споживача на надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на умовах, визначених у паспорті точки розподілу (передачі).</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 5. Протягом двох років з дати початку дії ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу (передачі) електричної енергії ОСП (ОСП) оформити за всіма об'єктами споживачів універсальної послуги паспорт точки розподілу за формою, встановленою Правилами. Оформлені паспорти точок розподілу є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та згодою споживача універсальної послуги на надання послуг з розподілу електричної енергії на умовах, визначених у паспорті точки розподілу.</p>	<p>Пропонуємо абзац 1 залишити у чинній редакції. З 01.01.2019 споживачі універсальної послуги (у тому числі і не побутові споживачі) приєднані до умов публічного договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг без паспортів точок розподілу. Таким споживачам гарантовано протягом двох років здійснюється постачання електричної енергії ПУП. При цьому, вказаній категорії споживачів паспорти точок розподілу видаються за письмовими зверненнями, зокрема при зміні електропостачальника Пропонуємо змінити строк початку оформлення паспортів точок розподілу: з дати набрання чинності Правилами на дату початку дії ліцензії.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція щодо причин зміни строку оформлення паспортів не обґрунтована.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p>	<p>Пропонуємо визначити договір</p>	<p><u>Відхилено</u></p>

	<p>5. Протягом двох років з дати набрання чинності Правилами ОСР та ОСП оформити за всіма об'єктами побутових споживачів паспорт точки розподілу та паспорт точки передачі (передачі) за формою, встановленою Правилами та Кодексом системи передачі відповідно. Оформлені паспорти точок розподілу та паспорти точок передачі (передачі) є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі)—електричної енергії та договору про надання послуг з передачі електричної енергії згодою споживача на надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на умовах, визначених у паспорті точки розподілу (передачі).</p>	<p>про надання послуг з передачі електричної енергії додатком до КСП, оскільки норми типової форми договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є не прийнятними для ОСП з огляду на норми Закону та не повною мірою відображає взаємовідносини ОСП та споживача, приєднаного до мереж ОСП. Обґрунтування зазначеного викладено в супроводжувальному листі.</p>	<p>Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку.</p> <p>Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p> <p>Крім того звертаємо увагу, що норма поширюється окрім оператора системи також на операторів систем розподілу</p>
<p>З дати набрання чинності договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії ОСР (ОСП) надає послуги комерційного обліку споживачам, точки комерційного обліку яких улаштовані на території його ліцензованої діяльності, відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» ОСР надає послуги комерційного обліку споживачам, на умовах відповідних договорів.</p>	<p>уточнити редакцію</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована Відповідно до пункту 1.11 розділу III Кодексу комерційного обліку електричної енергії, якщо споживач на роздрібному ринку електричної енергії, що приєднаний до/через систему розподілу, не обрав собі зареєстрованого ППКО, то надання послуг комерційного обліку для цього споживача має здійснювати ОСР, який здійснює на цій території свою ліцензовану</p>

	<p>ДП «НЕК «Укренерго» З дати набрання чинності договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та договором про надання послуг з передачі електричної енергії ОСР та ОСП надає послуги комерційного обліку споживачам, точки комерційного обліку яких улаштовані на території його ліцензованої діяльності, відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.</p>	<p>Пропонуємо визначити договір про надання послуг з передачі електричної енергії додатком до КСП, оскільки норми типової форми договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є не прийнятними для ОСП з огляду на норми Закону та не повною мірою відображає взаємовідносини ОСП та споживача, приєднаного до мереж ОСП. Обґрунтування зазначеного викладено в супроводжувальному листі.</p>	<p>діяльність.</p> <p><u>Відхилено</u> Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку. Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 6. До укладення договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Правил відносини між власником мереж та/або ОСР/ОСП, та/або споживачем щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії регулюються договорами про постачання електричної енергії та договорами про технічне забезпечення</p>	<p>ФЕА КШ ім. І. Сікорського 6. До укладення договору про надання послуг з компенсації розподілу/передачі перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Правил відносини між власником мереж та/або ОСР/ОСП та/або споживачем щодо компенсації розподілу/передачі перетікань реактивної електричної енергії регулюються договорами про постачання електричної енергії та договорами про технічне забезпечення</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «До укладення договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії відповідно до Правил відносини між ОСР/ОСП та споживачем щодо розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії регулюються договорами про постачання електричної енергії та договорами про технічне забезпечення електропостачання споживача між</p>

<p>електропостачання споживача між основним споживачем та субспоживачем.</p>	<p>електропостачання споживача між основним споживачем та субспоживачем.</p>		<p>основним споживачем та субспоживачем.»</p>
<p>7. Учасникам ринку, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, укласти з учасниками ринку, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та створені в результаті здійснення заходів з відокремлення, договори електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, які укладаються шляхом приєднання електропостачальника до договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за ініціативою ОСР.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Пропонує пункт 7 виключити.</p>	<p>Пропонуємо вилучити. Процес здійснення заходів з відокремлення та заключення відповідних договорів вже відбувся.</p>	<p><u>Враховано</u> Пункт 7 виключити (У зв'язку з цим пункти 8 – 13 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 вважати пунктами 7 – 12)</p>
<p>8. Договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг укладається шляхом приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, опублікованого в засобах масової інформації та на веб-сайті постачальника, шляхом оплати рахунка, отриманого від постачальника універсальної послуги, або фактичного споживання будь-яких обсягів електричної енергії (за умови надання рахунка постачальником</p>			

<p>універсальної послуги), або підписання заяви-приєднання до умов договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг.</p>			
<p>Тимчасово, на період з 01 січня 2019 року по 31 грудня 2020 року, універсальні послуги, крім побутових та малих непобутових споживачів, надаються постачальником таких послуг також бюджетним установам незалежно від розміру договірної потужності та іншим споживачам, електроустановки яких приєднані до електричних мереж з договірною потужністю до 150 кВт. У зазначений період на бюджетні установи незалежно від розміру договірної потужності та на інших споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж з договірною потужністю до 150 кВт, поширюються всі права та обов'язки, передбачені Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами для малих непобутових споживачів щодо отримання універсальних послуг.</p>			
<p>Правила роздрібного ринку електричної енергії</p>			
<p>I. Загальні положення</p>			
<p>1.1. Визначення основних термінів та понять</p>			
<p>Проектом</p>	<p>постанови</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p>	<p>На час складання акту про Враховано частково в</p>

<p>запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>акт про порушення - документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення споживачем цих Правил та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії;</p>	<p>акт про порушення - документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення споживачем цих Правил чи порушення роботи вузла обліку (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії;</p>	<p>порушення, представники ОСР не володіють достатнім обсягом інформації для визначення наявності чи відсутності вини споживача. У подальшому під час розгляду комісією акту про порушення, остання робить висновок про наявність чи відсутність вини споживача.</p> <p>П. 2.3.16. ПРРЕЕ</p> <p>У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку (у частині вимірювання обсягу електричної енергії та/або параметрів) не з вини споживача обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p> <p>П. 6.12. Перехідні положення ККО</p> <p>У разі тимчасового порушення роботи ВОЕ обсяг електричної енергії, використаної споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, за згодою сторін визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується відповідним ППКО за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного</p>	<p>редакції:</p> <p>«акт про порушення – документ установленої форми, який складається для фіксації факту порушення на об’єкті споживача цих Правил та який є підставою для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії;»</p>
--	---	--	---

		<p>після відновлення комерційного обліку періоду, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку.</p> <p>Одразу звертаємо Вашу увагу, на те, що дані положення винесені у розділ XIII Перехідні положення п.6 «Облік електричної енергії у споживачів у перехідному періоді». Таким чином, виникає питання яким чином буде визначатися обсяг електричної енергії у разі порушення роботи ВОЕ без вини споживача, адже електрична енергія фактично була поставлена споживачу. Одним із обов'язків споживача є негайне повідомлення про порушення роботи ЗВТ.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): вузол обліку - сукупність змонтованих та встановлених на одному щиті або в одній шафі засобів вимірювальної техніки та устаткування автоматичного відключення чи обмеження потужності;</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» вузол обліку електричної енергії (вузол обліку, ВОЕ) - сукупність обладнання та засобів вимірювальної техніки, змонтованих та з'єднаних між собою за встановленою схемою з метою забезпечення вимірювання та обліку електричної енергії в заданій точці вимірювання. Типовий ВОЕ складається з лічильника електричної енергії, трансформатора струму, трансформатора напруги, засобів захисту (автоматичні вимикачі або запобіжники), вторинних кіл струму і напруги та інших допоміжних засобів (тестового блока, перетворювачів імпульсів, блоків живлення тощо);</p>	<p>Привести у відповідність або зазначати, що наведені терміни використовуються для цілей цього нормативного документу (ПРРЕЕ, ККО).</p>	<p><u>Враховано частково</u> Абзац дев'ятий пункту 1.1.2 (термін «вузол обліку») виключити.</p>

	характеристики складових ВОЕ мають бути достатніми для вимірювання електричної енергії з заданою періодичністю та похибкою;		
<p>договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом – домовленість між індивідуальним побутовим споживачем та постачальником універсальних послуг, яка спрямована на врегулювання цивільних прав та обов'язків під час купівлі-продажу за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру генеруючими установками приватного домогосподарства;</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтінг» Не вносити зміни (залишити чинну редакцію): договір про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом - домовленість між побутовим споживачем та постачальником універсальних послуг, яка спрямована на врегулювання цивільних прав та обов'язків під час купівлі-продажу за «зеленим» тарифом електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру генеруючими установками приватного домогосподарства;</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не обґрунтована. Під термін «побутовий споживач» підпадають як індивідуальні, так і колективні побутові споживачі.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії - домовленість двох сторін, яка є документом певної форми і встановлює зміст та регулює правовідносини між споживачем та власником технологічних електричних мереж та/або мереж системи розподілу/передачі електричної енергії, до яких приєднані електроустановки споживача, під час визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського договір про надання послуг з компенсації розподілу/передачі перетікань реактивної електричної енергії – домовленість двох сторін, яка є документом певної форми і встановлює зміст та регулює правовідносини між споживачем та власником технологічних електричних мереж та/або мереж оператором системи розподілу/передачі електричної енергії, до яких приєднані електроустановки споживача, під час визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії - домовленість двох сторін, яка є документом певної форми і встановлює зміст та регулює правовідносини між споживачем та оператором системи розподілу/оператором системи передачі, під час визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;»</p>

<p>договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг – домовленість між постачальником універсальних послуг та побутовим або малим непобутовим споживачем, або іншим споживачем, який відповідно до законодавства має право на отримання універсальних послуг, яка передбачає постачання всього обсягу фактичного споживання електричної енергії споживачем у певний період часу постачальником універсальних послуг за цінами постачальника універсальних послуг;</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): звернення - запит споживача на отримання інформації та/або консультації щодо розподілу/постачання електричної енергії та пов'язаних з розподілом/постачанням електричної енергії послуг;</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Заява - звернення учасника роздрібного ринку на отримання інформації та/або консультації щодо розподілу/постачання електричної енергії та пов'язаних з розподілом/постачанням електричної енергії послуг;</p>	<p>Закон «Про звернення громадян» містить наступні терміни Заява (клопотання) - <i>звернення</i> громадян із проханням про сприяння реалізації закріплених Конституцією та чинним законодавством їх прав та інтересів або повідомлення про порушення чинного законодавства чи недоліки в діяльності підприємств, установ, організацій незалежно від форм власності, народних депутатів України, депутатів місцевих рад, посадових осіб, а також висловлення думки щодо поліпшення їх діяльності. Клопотання - письмове звернення з проханням про визнання за особою відповідного статусу, прав чи свобод тощо. Скарга - <i>звернення</i> з вимогою про поновлення прав і захист законних</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		інтересів громадян, порушених діями (бездіяльністю), рішеннями державних органів, органів місцевого самоврядування, підприємств, установ, організацій, об'єднань громадян, посадових осіб. Обмеження прав інших учасників роздрібного ринку звертатися із відповідним зверненням	
індикатор дії впливу постійного (змінного) магнітного або електричного полів (далі – індикатор) – пристрій, встановлений на/у лічильнику електричної енергії, призначений для фіксації впливу на лічильник постійного (змінного) магнітного або електричного полів, що призвів до змін у роботі лічильника;	ПрАТ «Львівобленерго» індикатор дії впливу постійного (змінного) магнітного або електричного полів (далі – індикатор) – пристрій, встановлений на/у лічильнику електричної енергії, призначений для фіксації впливу на лічильник постійним (змінним) магнітним або електричним полем, або електромагнітним випромінюванням , що призвів до змін у роботі лічильника.	На даний час в широкому доступі, зокрема і у мережі Інтернет, пропонуються різноманітні пристрої високочастотного електромагнітного випромінювання, які призначені для блокування роботи практично всіх типів електронних приладів обліку електричної енергії. Низька ціна на такі пристрої та високі ціни на енергоносії створюють передумови для їх широкого використання всіма категоріями споживачів, в тому числі і населенням. Станом на сьогоднішній день багато виробників вбудовують у електролічильники індикатори (датчики) впливу як магнітного поля (згадані в ПРРЕЕ) так і високочастотного електромагнітного випромінювання поля (не описані в ПРРЕЕ). Після такого впливу на рідкокристалічному екрані лічильника відображається відповідний запис.	<u>Відхилено</u> На сьогодні відсутні сертифіковані індикатори, що можуть зафіксувати вплив високочастотного електромагнітного поля. Відсутні експертні дослідження, проведені спеціалізованою організацією, які б визначали силові характеристики (поріг) високочастотного електромагнітного поля, при впливі якого на лічильники електричної енергії відбуваються зміни в роботі лічильників.
Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):	ФЕА КПШ ім. І. Сікорського компенсація перетікань реактивної електричної енергії – комплекс		<u>Враховано</u>

<p>компенсація перетікань реактивної електричної енергії - комплекс технологічних заходів, які виконуються споживачем та спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості його електроустановок на межі балансової належності;</p>	<p>технологічних заходів, які виконуються споживачем та спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості його електроустановок на межі балансової належності;</p>		
<p>контрольний огляд засобу комерційного обліку – виконання комплексу робіт з метою візуального обстеження цілісності засобу комерційного обліку (корпусу, скла, кріплення тощо), цілісності встановлених згідно з актом про пломбування пломб та наявності відбитків їх тавр, індикаторів, зняття показів засобів комерційного обліку (у разі виконання функцій постачальника послуг комерційного обліку), а також з метою виявлення самовільних підключень без використання спеціальних технічних засобів та/або часткового демонтажу будівельних конструкцій або оздоблювальних матеріалів;</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): мала система розподілу - система електричних мереж, приєднаних до мереж системи розподілу або передачі, яка кваліфікована відповідно до критеріїв, установлених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» мала система розподілу (далі - МСР) - електрична мережа, приєднана до мереж системи розподілу або передачі, якою здійснюється розподіл електричної енергії певній кількості Користувачів та яка є власністю/співвласністю суб'єкта/суб'єктів господарювання і побудована для задоволення потреб</p>	<p>Привести у відповідність або зазначати, що наведені терміни використовуються для цілей цього нормативного документу (ПРРЕЕ, КСР).</p>	<p><u>Відхилено</u> Термін використовується для цілей цього нормативного документу і стосується розділу МСР</p>

<p>2018 року № 310 (далі - Кодекс систем розподілу), як мала система розподілу і здійснює розподіл електричної енергії певній (обмеженій) кількості користувачів;</p>	<p>цих Користувачів;</p>		
<p>малий побутовий споживач – споживач, який не є побутовим споживачем і купує електричну енергію для власного споживання, електроустановки якого приєднані до електричних мереж з договірною потужністю до 50 кВт;</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): недовантаження трансформаторів струму - зменшення середнього завантаження вимірювальних трансформаторів струму до рівня, меншого ніж передбачений проектною документацією, вимогами Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21 липня 2017 року N 476 (далі - ПУЕ), та/або технічними характеристиками заводу-виробника щодо завантаження трансформаторів струму;</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує внести доповнення в ПРРЕЕ, яке регулюватиме відносини зі споживачем у разі виявлення недовантаженості вторинних ланцюгів трансформаторів струму.</p>	<p>ПРРЕЕ надає тільки визначення недовантаженості трансформаторів струму. Пунктом 2.10 Розділу Х ККОЕЕ передбачено донарахування у зв'язку з недовантаженістю вторинних ланцюгів трансформаторів струму відповідно до порядку розробленого АКО і затвердженого Регулятором. На даний час такий порядок (методика) проведення донарахування – відсутній. Пункт 2.10 Розділу Х ККОЕЕ: Після виявлення недообліку (переобліку) обсягу електричної енергії між сторонами, які спричинені порушенням роботи ВОЕ, у тому числі при виявленні чинників, що призводять до зростання систематичних похибок вимірювань (перевантаження і недовантаження вторинних ланцюгів ТС і ТН, втрати напруги у вторинних ланцюгах ТН,</p>	<p><u>Враховано частково</u> Абзац тридцять третій пункту 1.1.2 (термін «недовантаження трансформаторів струму») виключити.</p>

		нерівномірний розподіл навантаження по фазах, малі значення коефіцієнта потужності вторинного навантаження $\cos \varphi$ (менше 0,5) тощо), рекомендується провести розрахунок обсягу електричної енергії згідно з порядком, що розробляється АКО та затверджується Регулятором.	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): необлікована електрична енергія - обсяг електричної енергії, використаний споживачем або переданий транзитом в електромережі, що належать іншим власникам електричних мереж, але не врахований розрахунковими засобами комерційного обліку або врахований неправильно;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» необлікована електрична енергія – енергійний розподілений обсяг електричної енергії, використаний споживачем та/або переданий транзитом в електромережі, що належать іншим власникам електричних мереж, але не врахований розрахунковими засобами комерційного обліку або врахований неправильно; розподілений обсяг електричної енергії та спожитий без укладення відповідних договорів на роздрібному ринку електричної енергії (якщо їх укладення є обов’язковим у відповідності до цих Правил);</p>	<p>Пропонуємо внести зміни в визначення з метою уточнення пропозицій до пункту 8.4 <i>Визначення обсягу та вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення цих Правил</i></p> <p>Поняття «спожитий» і «використаний» тотожні, тому їх одночасне використання недоцільне. Крім того, у випадку виявлення порушення ПРРЕЕ, ОСР не зобов’язаний доводити - кому саме належать електричні мережі. До вказаного поняття необхідно включити також і електричну енергію, що споживається без укладення споживачем відповідних договорів, тому що на разі ОСР складає акти і проводить нарахування по них.</p>	<p><u>Відхилено</u> Електроустановка споживача, щодо якої не укладено договір з оператором системи та/або електропостачальником, має бути відключена відповідно до вимог пункту 7.5 Правил.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): основний споживач - споживач та/або власник електричних мереж, який не є оператором системи, електричні мережі якого</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом» основний споживач – споживач та/або власник електричних мереж, який не є оператором системи, електричні мережі якого приєднані до мереж оператора системи розподілу/передачі або до мереж</p>	<p>Врегулювання договірних взаємовідносин між основним споживачем (оператором малої системи розподілу), електричні мережі якого приєднані до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>використовуються оператором системи для транспортування електричної енергії іншим споживачам та/або для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи;</p>	<p>виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), використовуються оператором системи для транспортування електричної енергії іншим споживачам та/або для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи;</p>	<p>приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), споживачами, приєднаними до мереж ОС та ОСР.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж (перетікання реактивної електричної енергії) - складова фізичних процесів передачі, розподілу та споживання активної електричної енергії, яка спричиняє додаткові технологічні втрати активної електричної енергії та впливає на показники якості активної електричної енергії;</p>	<p>ФЕА КПШ ім. І. Сікорського перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж (перетікання реактивної електричної енергії) – складова фізичних процесів передачі, розподілу та споживання активної електричної енергії, яка спричиняє додаткові технологічні втрати активної електричної енергії, створює додаткове завантаження обладнання електричної мережі та впливає на показники якості активної електричної енергії (рівні напруг);</p>		<p><u>Враховано</u></p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): плата за перетікання реактивної електроенергії - плата за послуги, які оператор системи передачі/оператор системи розподілу або власник технологічних електричних мереж змушений надавати споживачу, якщо такий споживач експлуатує електромагнітно незбалансовані</p>	<p>ФЕА КПШ ім. І. Сікорського плата за перетікання реактивної електроенергії - плата за послуги, які оператор системи розподілу/оператор системи передачі або власник технологічних електричних мереж змушений надавати споживачам на території здійснення своєї ліцензованої діяльності при розподілі/передачі перетікань реактивної електричної енергії до</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «плати за перетікання реактивної електричної енергії – плата за послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і</p>

<p>електроустановки;</p>	<p>споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані електроустановки;</p>		<p>реактивної потужності, які оператор системи розподілу/оператор системи передачі змушений надавати споживачам на території здійснення своєї ліцензованої діяльності;»</p>
<p>побутовий споживач – індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб – побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);</p>	<p>ТОВ «Одеська обласна ЕК» побутовий споживач – індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність) або колективний побутовий споживач (юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність); до колективного побутового споживача прирівнюється управитель багатоквартирного будинку, який надає послугу з управління багатоквартирним будинком та (за рішенням співвласників або у випадках, передбачених законодавством), укладає договір щодо розподілу та договір про постачання електричної енергії в</p>	<p>П.14 ст. 1 ЗУ «Про житлово-комунальні послуги» визначає, що управитель багатоквартирним будинком може бути фізична особа підприємець або юридична особа - суб'єкт підприємницької діяльності. П. 9, п. 14 ст. 1; пп.1 ч. 3 ст. 7; п.5 ч. 4 ст. 8 нового ЗУ «Про житлово-комунальні послуги» дозволяє визначати управителя багатоквартирного будинку як <i>колективного споживача</i>, який за рішенням співвласників може укласти договір про надання комунальної послуги, але поняття «Колективний побутовий споживач», що міститься в ПРРЕЕ містить звужені ознаки тільки юридичної особи, яка <i>об'єднює</i> побутових споживачів (тобто ОСББ, Садові товариства, Житлові кооперативи). Однак, фізична особа підприємець або юридична особа - суб'єкт підприємницької діяльності, як управитель в розумінні п.14 ст. 1 ЗУ «Про житлово-комунальні послуги – за визначенням не об'єднує побутових споживачів,</p>	<p><u>Відхилено</u> Термін передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії», а тому приведений у відповідність до норм цього Закону.</p>

	<p>інтересах побутових споживачів, об'єднаних у будівлі, в якій встановлений загальний розрахунковий засіб обліку за яким здійснюються розрахунки за електричну енергію в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб, що не включають професійну та/або господарську діяльність;</p>	<p>вони є лише надавачами послуг з управління будинку співвласникам багатоквартирного будинку.</p> <p>Крім того, у зв'язку з набуттям чинності з 01.05.2019 р. нового ЗУ «Про житлово-комунальні послуги» загальні збори співвласників – виступають суб'єктом, який визначає суб'єктів які будуть виступати від їх імені з надавачами комунальних послуг.</p> <p>Цей закон передбачає випадки, коли співвласники багатоквартирних будинків взагалі не можуть прийняти рішення на загальних зборах про те, який суб'єкт буде здійснювати купівлю електричної енергії для забезпечення функціонування спільного майна багатоквартирного будинку, або не можуть обрати форму управління багатоквартирним будинком – ОСББ або Управителя, - тоді не зрозуміло:</p> <p>1) який суб'єкт (і який він матиме статус за Правилами роздрібного ринку) повинен здійснювати купівлю електричної енергії для забезпечення функціонування спільного майна багато квартирного будинку (тобто ліфти, освітлення), як це передбачено абз. 4 п.1 ч. 1 ст. 5 ЗУ «Про житлово-комунальні послуги»?</p> <p>2) як можливо реалізувати положення абз. 2 ч. 2 ст. 14 ЗУ</p>	
--	---	--	--

	<p>до колективного побутового споживача прирівнюються юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів багатоквартирного будинку, або управитель багатоквартирного будинку, який надає послуги з управління багатоквартирним будинком, які укладають договір щодо розподілу та договір про постачання електричної енергії з метою <u>купівлі електричної енергії для забезпечення функціонування</u></p>	<p><i>«Про житлово-комунальні послуги», який передбачає, що комунальні послуги з постачання та розподілу ... електричної енергії надаються виключно на підставі індивідуальних договорів.»?</i></p> <p>3) як можливо реалізувати положення ч. 2 та ч. 4 ст. 17 ЗУ «Про житлово-комунальні послуги», які передбачають, що «ч.2. Комерційний облік комунальних послуг ...з постачання та розподілу електричної енергії у багатоквартирному будинку здійснюється встановленими в житлових та нежитлових приміщеннях споживачів вузлами обліку, що забезпечують індивідуальний облік споживання відповідної комунальної послуги в квартирах (приміщеннях) багатоквартирного будинку).</p> <p><u>«у разі відсутності або несправності вузлів обліку, зазначених у ч.2 цієї статті, комерційний облік здійснюється ... , а для послуг з постачання та розподілу ... електричної енергії - в місці вводу відповідних внутрішньо будинкових систем у житлове або нежитлове приміщення споживача.»?</u></p> <p>Запропоноване в проекті поняття «колективний побутовий споживач» містить обов'язкову умову – наявність «загального</p>	
--	---	---	--

	<p>спільного майна багатоквартирного будинку або гуртожитка (у т.ч. на технічні цілі - роботу ліфтів, насосів та замково-переговорних пристроїв, що належать власникам квартир багатоквартирного будинку на праві спільної власності; освітлення дворів, східців і номерних знаків).</p>	<p><i>розрахункового засобу обліку за яким здійснюються розрахунки за електричну енергію в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб...».</i></p> <p>Але в багатоквартирних будинках, у яких не має загальнобудинкового лічильника, а є тільки індивідуальні лічильники власників квартир та окремі лічильники на технічні цілі та освітлення, – ОСББ або Управитель повинні <i>прирівнюватись до колективних споживачів</i>, щоб мати правові підстави закуповувати електроенергію за тарифами для побутових споживачів для забезпечення <i>функціонування спільного майна багатоквартирного будинку</i> (на технічні цілі - роботу ліфтів, насосів, освітлення).</p>	
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» Пропонує термін «побутовий споживач» залишити в чинній редакції та доповнити пункт наступним абзацом: «колективний побутовий споживач - юридична особа, створена шляхом об'єднання фізичних осіб - побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку в обсязі електричної енергії, спожитої для забезпечення власних побутових потреб таких фізичних осіб,</p>	<p><i>ввести окреме визначення для колективного побутового споживача, оскільки під одне поняття попадають і фізичні і юридичні особи, що є мішаниною</i></p>	<p><u>Відхилено</u> Термін передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії», а тому приведений у відповідність до норм цього Закону.</p>

	що не включають професійну та/або господарську діяльність;»		
	ДП «НЕК «Укренерго» побутовий споживач – індивідуальний побутовий споживач (фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність);	Залишити в редакції діючих правил з огляду на запропоновані зміни до глави 10.2 запропонованої редакції зі змінами.	<u>Відхилено</u> Термін передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії», а тому приведений у відповідність до норм цього Закону.
	АТ «Миколаївобленерго» побутовий споживач - фізична особа, яка використовує електричну енергію для забезпечення власних побутових потреб, що не включають професійну та/або господарську діяльність. індивідуальний побутовий споживач – побутовий споживач, який розраховується за електричну енергію за показами індивідуального розрахункового засобу обліку; колективний побутовий споживач - юридична особа, створена шляхом об'єднання побутових споживачів, яка розраховується за електричну енергію за показами загального розрахункового засобу обліку.	Доцільно розділити поняття побутового споживача, індивідуального побутового споживача і колективного побутового споживача. По тексту правил права і обов'язки індивідуального і колективного споживача розділені. В тому числі вносяться зміни, пов'язані виключно із колективним побутовим споживачем (розділ X Правил). Розділення термінології і застосування об'єднуючого терміну «Побутовий споживач» виключить можливість подвійного трактування положень правил і не протирічить нормам ЗУ «Про ринок електричної енергії»	<u>Відхилено</u> Термін передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії», а тому приведений у відповідність до норм цього Закону.
приватне домогосподарство – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до житлового фонду та може складатись із квартири, житлового	ТОВ «Укренергоконсалтінг» приватне домогосподарство – об'єкт індивідуального побутового споживача, який відноситься до житлового фонду та може складатись	(договір підписує одна особа, а користується вся циганська сім'я)	<u>Враховано частково в редакції:</u> «приватне домогосподарство – об'єкт індивідуального побутового споживача, який належить до

<p>будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується індивідуальним побутовим споживачем відповідно до укладеного договору;</p>	<p>із квартири, житлового будинку (частини будинку) та за наявності електрифікованих споруд, будівель в межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби мешканців індивідуальним побутовим споживачем відповідно до укладеного договору;</p>		<p>житлового фонду та може складатись із квартири, житлового будинку (частини будинку) та, за наявності електрифікованих споруд, будівель у межах однієї території (прибудинкової/присадибної ділянки житлового будинку), на якому електрична енергія використовується на побутові потреби відповідно до укладеного договору.»</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує доповнити пункт 1.1.2 новим абзацом такого змісту: «пристрій стороннього впливу на засіб комерційного обліку електричної енергії – це пристрій, шляхом застосування дії якого на лічильник електричної енергії (магніт, фазозсувний трансформатор, високочастотний або електромагнітний випромінювач, імпульсний розрядник, тощо) облік використаної електричної не здійснюється або є недостовірним, а покази такого засобу комерційного обліку не можуть прийматись як достовірні та валідовані при розрахунках між учасниками ринку;»</p>	<p>На сьогодні в Україні відсутні сертифіковані індикатори, що можуть зафіксувати сторонній вплив високочастотного електромагнітного поля. Реалізувати дану функцію (реєстрацію впливу електромагнітного чи магнітного поля) може тільки виробник засобів комерційного обліку електричної енергії, шляхом внесення конструктивних змін в будову лічильників, щоправда лише багатфункціональних, що мають внутрішню пам'ять та ведуть журнал подій. В усіх інших типах лічильників електроенергії (частка яких складає понад 80 % всіх комерційних засобів обліку електричної енергії) забезпечити реєстрацію впливу електромагнітного поля неможливо.</p> <p>Водночас, даний метод крадіжки електроенергії не залишає ознак стороннього впливу, що</p>	<p><u>Відхилено</u> Зазначений термін не застосовується у Правилах. Крім того, визначення не коректне, оскільки при виявленні дій споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо), розрахунки за постачання та розподіл (передачу), здійснюються за показами лічильника та додатково оператор системи може нарахувати вартість необлікованої електричної енергії, оскільки збитки від таких дій споживача понесе лише оператор системи.</p>

		підтверджується висновками науково-дослідних експертно-криміналістичних центрів МВС України.	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): реактивна потужність - складова повної потужності, яка залежно від параметрів, схеми та режиму роботи електричної мережі спричиняє додаткові технологічні втрати активної електричної енергії та впливає на показники якості електричної енергії;</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського реактивна потужність - складова повної потужності, яка залежно від параметрів, схеми та режиму роботи електричної мережі спричиняє додаткові технологічні втрати активної електричної енергії, створює додаткове завантаження обладнання електричної мережі та впливає на показники якості електричної енергії (рівні напруг);</p>		<u>Враховано</u>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): самовільне підключення - підключення та/або споживання електричної енергії без укладення договорів, передбачених цими Правилами, або підключення після відключення, несанкціоноване (непогоджене) оператором системи;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» самовільне підключення - підключення та/або споживання електричної енергії без укладення договорів, передбачених цими Правилами, або підключення після відключення, несанкціоноване (непогоджене) оператором системи, що є підставою для donарахування необлікованої, внаслідок такого підключення, електричної енергії;</p>	<p>Пропонуємо доповнити визначення уточненням, що споживання електричної енергії без укладення договору є підставою для donарахування необлікованої, внаслідок такого підключення, електричної енергії.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «самовільне підключення - несанкціоноване (непогоджене) оператором системи підключення (у тому числі після відключення) електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що є підставою для оформлення акта про порушення та визначення необлікованої електричної енергії внаслідок такого підключення»;</p>
<p>самовільне підключення без порушення схеми обліку – несанкціоноване (непогоджене) оператором системи підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі за схемою, передбаченою</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» самовільне підключення без порушення схеми обліку – несанкціоноване (непогоджене) оператором системи підключення електроустановок, струмоприймачів</p>	<p>Пропонуємо доповнити визначення уточненням щодо бездоговірного споживання електричної енергії.</p>	<p><u>Відхилено</u> Електроустановка споживача, щодо якої не укладено договір з електропостачальником, має бути відключена відповідно до вимог пункту 7.5 Правил, а тому самовільне підключення може бути</p>

<p>проектними рішеннями та/або договором з оператором системи, після їх відключення оператором системи в установленому законодавством порядку (за умов наявності договору з оператором системи);</p>	<p>або електропроводки до електричної мережі за схемою, передбаченою проектними рішеннями та/або договором з оператором системи, після їх відключення оператором системи в установленому законодавством порядку (за умов наявності договору з оператором системи) та/або за відсутності договору, за яким здійснюється постачання електричної енергії;</p>		<p>лише у разі виконання споживачем дій щодо підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, яке несанкціоноване (непогоджене) оператором системи</p>
<p>самовільне підключення з порушенням схеми обліку – несанкціоноване (непогоджене) оператором системи підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі за схемою, не передбаченою проектними рішеннями та/або договором з оператором системи, та/або без укладення договору з оператором системи;</p>			
<p>територія малої системи розподілу - територія (або частина території) адміністративно-територіальної одиниці, де розташовані об'єкти електроенергетики малої системи розподілу, призначені для розподілу електричної енергії користувачам малої системи розподілу, електричні мережі споживачів, які живляться від мереж малої системи розподілу;</p>			
<p>штучний нуль – додатково змонтований контур заземлення (у тому числі металеві труби</p>	<p>АТ «Миколаївобленерго» штучний нуль - додатково змонтований контур заземлення (у</p>	<p>Наведення прикладу в положеннях методики в судах трактувався як єдина можливість</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «штучний нуль – додатково</p>

<p>водопроводу або опалення), що з'єднаний з «нульовим» проводом внутрішньобудинкової електромережі, який за умови неправильного підключення лічильника (наприклад, у разі якщо електрична енергія обліковується однофазним індукційним лічильником – «фаза» у третій клемі) дає змогу безобліково споживати електричну енергію. Облаштування додаткового контуру заземлення з метою з'єднання його з металевими корпусами електричних приладів для забезпечення їх безпечної експлуатації не належить до терміну «штучний нуль»;</p>	<p>тому числі металеві труби водопроводу або опалення), що з'єднаний з «нульовим» проводом електричної мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановки споживача, підключення якого дає змогу безобліково споживати електричну енергію.</p>	<p>застосування штучного нуля. Термін «внутрішньобудинкові системи» в термінології ЗУ «Про житлово – комунальні послуги» означає електричне обладнання в багатоповерховому будинку, яке обслуговує більше одного житлового та/або нежитлового приміщення. Приєднання штучного нуля до нульового проводу такої системи не може привести до безоблікового споживання електричної енергії і його повторне заземлення є вимогою правил улаштування електроустановок. Підключення штучного нуля надає можливість безоблікового споживання в двохелементних електролічильниках за умови розірвання нульового проводу на вхідних клемах лічильника без порушення схеми приєднання (відсутність живлення схем лічильника при забезпеченні проходження електричного струму через нього). Пропонується використання терміну, передбаченого змінами до Кодексу систем розподілу.</p>	<p>змонтований контур заземлення (у тому числі металеві труби водопроводу або опалення), що з'єднаний з «нульовим» післяобліковим проводом електричної мережі електрозабезпечення електроустановки споживача, який за умови неправильного підключення лічильника (наприклад, у разі якщо електрична енергія обліковується однофазним одноелементним лічильником – «фаза» у третій клемі) дає змогу безобліково споживати електричну енергію. Облаштування додаткового контуру заземлення з метою з'єднання його з металевими корпусами електричних приладів для забезпечення їх безпечної експлуатації не належить до терміну «штучний нуль»;</p>
<p>1.2. Умови розподілу та постачання електричної енергії споживачам (функціональна схема ринку)</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 1.2.2. За умови укладення споживачем договору про</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом» 1.2.2. За умови укладення споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі</p>	<p>Недоцільність купувати електроенергію виробнику з метою забезпечення електричною енергією для господарських потреб для територіально відокремлених</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - також договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу споживач може купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку. У разі купівлі споживачем електричної енергії для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку його взаємовідносини з іншими учасниками ринку регулюються Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила НДН та ВДР), іншими нормативно-правовими актами, крім цих Правил у частині постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>електричної енергії з оператором системи передачі, а у разі приєднання до системи розподілу - також договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з оператором системи розподілу споживач може купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку або споживати електричну енергію власного виробництва (в т. ч. за територіально відокремленими об'єктами). У разі купівлі споживачем електричної енергії для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку його взаємовідносини з іншими учасниками ринку регулюються Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила НДН та ВДР), іншими нормативно-правовими актами, крім цих Правил у частині постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>об'єктів виробника (можливість проведення сальдування відпущеної та спожитої електричної енергії)</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 1.2.3. Власник технологічних</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 1.2.3. Власник технологічних електричних мереж (основний споживач) не має права відмовити</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «Власник технологічних електричних мереж (основний споживач) не має права відмовити</p>

<p>електричних мереж (основний споживач) не має права відмовити оператору системи розподілу, на території ліцензованої діяльності якого приєднані мережі власника, в укладенні (переукладенні) договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а субспоживачу у разі дотримання ним вимог цих Правил - в укладенні (переукладенні) договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (додаток 2 до цих Правил), у передбачених цими Правилами випадках.</p>	<p>оператору системи розподілу, на території ліцензованої діяльності якого приєднані мережі власника, в укладенні (переукладенні) договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а субспоживачу у разі дотримання ним вимог цих Правил - в укладенні (переукладенні) договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (додаток 2 до цих Правил), у передбачених цими Правилами випадках.</p>		<p>оператору системи розподілу, на території ліцензованої діяльності якого приєднані мережі власника, в укладенні (переукладенні) договору про спільне використання технологічних електричних мереж, у передбачених цими Правилами випадках.</p> <p>Споживач, який відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язаний здійснювати розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії, не має права відмовити оператору системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки споживача, в укладенні (переукладенні) договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (додаток 2 до цих Правил).»</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 1.2.5. Оператор системи забезпечує на своїй території діяльності недискримінаційний доступ до електричних мереж електропостачальнику, який має намір</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» 1.2.5. Оператор системи забезпечує на своїй території діяльності недискримінаційний доступ до електричних мереж електропостачальнику, який має намір здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачам,</p>	<p>Пропонуємо слова «договір розробляється» замінити на слова «зміст якого визначається» відповідно до вимог Господарського кодексу.</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачам, електроустановки яких приєднані на території діяльності відповідного оператора системи. Оператор системи розподілу укладає договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, який розробляється оператором системи на підставі додатка 4 до цих Правил та укладається з кожним електропостачальником, який звертається до оператора системи.</p>	<p>електроустановки яких приєднані на території діяльності відповідного оператора системи. Оператор системи розподілу укладає договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, зміст якого визначається оператором системи на основі Типового договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, який є додатком 4 до цих Правил, та укладається з кожним електропостачальником, який звертається до оператора системи.</p>		
<p>1.2.8. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання, розробляється постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку. Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому споживачу, малому побутовому споживачу або іншому споживачу, який відповідно до законодавства має право на отримання універсальних послуг, електроустановки якого розташовані</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 1.2.8. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та зміст якого визначається розробляється постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку. Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому споживачу, малому побутовому споживачу, або іншому споживачу, який відповідно до</p>	<p>Пропонуємо слова «та розробляється» замінити на слова «зміст якого визначається».</p> <p>Відповідно до частини 4 статті 179 Господарського кодексу: «Стаття 179. Загальні умови укладання договорів, що породжують господарські зобов'язання</p> <p>4. При укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі: типового договору, затвердженого Кабінетом Міністрів України, чи у випадках, передбачених законом, іншим органом державної влади, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови;»</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>на території діяльності постачальника універсальної послуги, в укладенні такого договору за умови наявності у споживача чинного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>	<p>законодавства має право на отримання універсальних послуг, електроустановки якого розташовані на території діяльності постачальника універсальної послуги, в укладенні такого договору за умови наявності у споживача чинного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>		
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» 1.2.8. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання та розробляється постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку. Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому споживачу, колективному побутовому споживачу, малому непобутовому споживачу, або іншому споживачу, який відповідно до законодавства має право на отримання універсальних послуг, електроустановки якого розташовані на території діяльності постачальника універсальної послуги, в укладенні такого договору за умови наявності у споживача чинного</p>		<p><u>Відхилено</u> Термін «побутовий споживач» (яке включає визначення «колективний споживач») передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії»</p>

	<p>договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>		
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 1.2.8. Постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, який є публічним договором приєднання, розробляється постачальником універсальних послуг на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг (додаток 6 до цих Правил) та укладається в установленому цими Правилами порядку. Постачальник універсальної послуги не може відмовити побутовому споживачу, малому непобутовому споживачу або іншому споживачу, який відповідно до законодавства має право на отримання універсальних послуг, електроустановки якого розташовані на території діяльності постачальника універсальної послуги, в укладенні такого договору за умов наявності у споживача чинного договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та/або договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</p>	<p>Норми типової форми договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є не прийнятними для ОСП з огляду на норми Закону та не повною мірою відображає взаємовідносини ОСП та споживача, приєданого до мереж ОСП. Обґрунтування зазначеного викладено в супроводжувальному листі.</p>	<p><u>Відхилено</u> Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку. Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p>
<p>1.2.9. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p>	<p>Пропонуємо слова «та розробляється» замінити на слова</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», який розробляється постачальником «останньої надії» на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» (додаток 7 до цих Правил), є публічним договором приєднання та вважається укладеним у визначених законодавством України та цими Правилами випадках, у разі настання яких споживач безакцептно приймає умови договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p>	<p>1.2.9. Постачальник «останньої надії» здійснює постачання електричної енергії на підставі договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», зміст якого визначається розробляється постачальником «останньої надії» на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» (додаток 7 до цих Правил), є публічним договором приєднання та вважається укладеним у визначених законодавством України та цими Правилами випадках, у разі настання яких споживач безакцептно приймає умови договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p>	<p>«зміст якого визначається». Відповідно до частини 4 статті 179 Господарського кодексу: Стаття 179. Загальні умови укладання договорів, що породжують господарські зобов'язання 4. При укладенні господарських договорів сторони можуть визначати зміст договору на основі: типового договору, затвердженого Кабінетом Міністрів України, чи у випадках, передбачених законом, іншим органом державної влади, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови;</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): Закінчення трирічного строку, на який було призначено постачальника "останньої надії", або шестимісячного строку тимчасового покладення обов'язків постачальника універсальної послуги та/або постачальника "останньої надії" на електропостачальника Кабінетом Міністрів України є умовою безакцептного припинення дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг або договору про постачання електричної енергії постачальником</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Закінчення трирічного строку, на який було призначено постачальника «останньої надії», або шестимісячного строку тимчасового покладення обов'язків постачальника універсальної послуги та/або постачальника «останньої надії» на електропостачальника Кабінетом Міністрів України є умовою безакцептного припинення дії договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг або договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», що не обмежує права електропостачальника</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p>Відхилено Згідно з статтею 56 Закону України «Про ринок електричної енергії» покладення зобов'язань з надання універсальних послуг та/або постачання «останньої надії» не обмежує права електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами.</p>

"останньої надії", що не обмежує права електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами.	здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами з дати наступної від дати закінчення строку призначення.		
II. Розподіл (передача) електричної енергії на роздрібному ринку			
2.1. Договірні умови розподілу електричної енергії			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.1.2. Оператор системи зобов'язаний укласти договори про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності відповідного оператора системи. Не допускається розподіл (передача) електричної енергії до точки розподілу електроустановки споживача за відсутності діючого договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з таким споживачем.</p>	<p>Департамент стратегічного розвитку та планування НКРЕКП (пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови)</p> <p>2.1.2. Оператор системи зобов'язаний укласти договори про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності відповідного оператора системи. Не допускається розподіл (передача) електричної енергії до точки розподілу електроустановки споживача за відсутності діючого договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з таким споживачем, крім випадку здійснення розподілу (передачі) електричної енергії оператором системи до власних електроустановок.</p>		<u>Враховано</u>
2.1.4. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є публічним договором приєднання та укладається з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України на основі типового договору, що є додатком 3	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>За текстом слова «паперовій формі» змінити на «паперовому вигляді»</p>	Редакційне уточнення	<u>Відхилено</u> Пропозиція не обґрунтована Відповідно до частини першої статті 181 Господарського кодексу України господарський договір за загальним правилом викладається у формі єдиного документа.

до цих Правил.			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.1.7. Для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії заявник у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки має надати оператору системи такі документи:</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>Пропонує доповнити пункт 2.1.7 підпунктом 6 такого змісту:</p> <p>«6) Довідку про обсяги очікуваного споживання електроенергії окремо за кожною площадкою вимірювання споживача.»</p>	<p>У відповідності до пункту 2.4. Правил роздрібного ринку електричної енергії, споживачі повинні надавати оператору систем розподілу відомості про обсяги очікуваного споживання електроенергії, дану інформацію необхідно надавати також при укладенні (переукладенні) договору.</p>	<p><u>Враховано</u></p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.1.8. У разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акта про надану послугу) та надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката.</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>2.1.8. У разі нового будівництва або реконструкції об'єкта (електроустановки) договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії укладається (якщо до реконструкції такий договір не укладався, втратив чинність тощо) за умови завершення процедури приєднання до електричних мереж (підписання акту про надану послугу) та додаткового надання споживачем (у разі необхідності, за запитом оператора системи) копії декларації про готовність об'єкта до експлуатації або відповідного сертифіката, окрім документів, визначених у пунктах 1-4 п. 2.1.7.</p>	<p>Правки внесені з метою правової визначеності.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>2.1.11. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії має містити такі умови, що є істотними та обов'язковими для цього виду домовленостей:</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p>	<p>Режим роботи електроустановки актуальний не лише для побутового споживача, але й для колективного побутового.</p> <p>Запропоноване уточнення поняття режимів розподілу обмежує</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>.....</p> <p>3) режими розподілу (режим роботи електроустановки не побутового споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності об'єкта споживача із розділом за площадками вимірювання), порядок контролю показників якості електричної енергії та якості електропостачання;</p>	<p>3) режими розподілу (у тому числі режим роботи електроустановки не побутового та колективного побутового споживача, величини приєднаної та дозволеної потужності об'єкта споживача із розділом за площадками вимірювання), порядок контролю показників якості електричної енергії та якості електропостачання;</p>	<p>тлумачення, наведене у п 2.4.1 розділу 2 ПРРЕЕ, а також КСР, де під поняттям режимів споживання та розподілу зазначаються також розміри очікуваного споживання е/е та прогнози навантаження споживачів.</p>	
<p>2.1.15. Договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є публічним договором приєднання, розробляється оператором системи на основі типового договору, що є додатком 4 до цих Правил, оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи та укладається шляхом надання електропостачальником заяви-приєднання. Датою початку дії зазначеного договору є наступний робочий день від дня отримання оператором системи заяви-приєднання електропостачальника щодо укладення такого договору.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>2.1.15. Договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії є публічним договором приєднання, зміст якого визначається оператором системи на основі типового договору, що є додатком 4 до цих Правил, оприлюднюється на офіційному веб-сайті оператора системи та укладається шляхом надання електропостачальником заяви-приєднання. Датою початку дії зазначеного договору є наступний робочий день від дня отримання оператором системи заяви-приєднання електропостачальника щодо укладення такого договору.</p>	<p>Редакційне уточнення (пояснення у пункті 1.2.8).</p>	<p><u>Враховано</u></p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>2.1.15. Договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної</p>	<p>Пропонується внести правки з огляду на обґрунтування, зазначені в супроводжувальному листі.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку</p>

	<p>енергії/договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним договором приєднання. Зазначені договори оприлюднюються на офіційному веб-сайті операторів системи та укладається шляхом надання електропостачальником заяви-приєднання. Датою початку дії зазначеного договору є наступний робочий день від дня отримання оператором системи заяви-приєднання електропостачальника щодо укладення такого договору.</p>		<p>передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку.</p> <p>Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p>
<p>На вимогу електропостачальника оператор системи протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати електропостачальнику підписаний оператором системи примірник укладеного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) у письмовій формі.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>На вимогу електропостачальника оператор системи протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати електропостачальнику підписаний оператором системи примірник укладеного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) у паперовому вигляді.</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не обґрунтована</p> <p>Відповідно до частини першої статті 181 Господарського кодексу України господарський договір за загальним правилом викладається у формі єдиного документа.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>На вимогу електропостачальника оператор системи протягом трьох робочих днів від дати звернення повинен надати електропостачальнику підписаний оператором системи примірник укладеного договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної</p>	<p>Пропонується внести правки з огляду на обґрунтування, зазначені в супроводжувальному листі.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку.</p> <p>Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі</p>

	енергії/договору про надання послуг з передачі електричної енергії у письмовій формі.		електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.1.16. Для укладення договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії між електропостачальником та оператором системи електропостачальник має надати відповідному оператору системи разом із заявою-приєднанням такі документи:</p> <p>1) заяву щодо укладення договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії із зазначенням місцезнаходження та банківських реквізитів заявника;</p> <p>2) копію ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>3) копію належним чином оформленої довіреності на укладення договорів на ім'я особи, яка уповноважена підписувати договори</p>	<p>ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» ТОВ «ТЕК «ЕЛКОМ»</p> <p>2.1.16. Для укладення договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії між електропостачальником та оператором системи електропостачальник має надати відповідному оператору системи заяву-приєднання із зазначенням місцезнаходження і банківських реквізитів заявника та додати такі документи:</p> <p>1) копію ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>2) копію належним чином оформленої довіреності на укладення договорів на ім'я особи, яка уповноважена підписувати договори (витяг з установчого документа про повноваження керівника - для юридичних осіб, копію довіреності, виданої в установленому порядку</p>	<p>В запропонованій редакції пункту оптимізовано перелік документів, оскільки діюча редакція пункту вимагає одночасного подання двох заяв та оригіналу свідоцтва платника податків.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«2.1.16. Для укладення договору електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії між електропостачальником та оператором системи електропостачальник має надати відповідному оператору системи заяву-приєднання (із зазначенням місцезнаходження і банківських реквізитів заявника) та такі документи:</p> <p>1) копію ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу;</p> <p>2) копію належним чином оформленої довіреності на укладення договорів на ім'я особи, яка уповноважена підписувати договори (витяг з установчого документа про повноваження керівника - для юридичних осіб,</p>

<p>(витяг з установчого документа про повноваження керівника - для юридичних осіб, копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності; 4) свідоцтво платника податків.</p>	<p>тощо), за необхідності; 3) копію свідоцтва платника податків.</p>		<p>копію довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності; 3) копію свідоцтва платника податків.»</p>
<p>2.2. Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності, точка розподілу</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 2.2.5. За стан внутрішньобудинкових електричних мереж багатоквартирного будинку (від вводу в будинок до відхідних клем вузла вимірювання побутового споживача) відповідає власник (балансоутримувач) цих мереж. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності у багатоквартирному будинку встановлюється: ... 3) між власником (балансоутримувачем) мереж багатоквартирного будинку та власником вузла обліку побутового споживача, розміщеного на сходовій клітці, - на вхідних клеммах комутаційного апарату, встановленого до вузла вимірювання; 4) між власником вузла обліку та споживачем - на відхідних клеммах вузла вимірювання.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» 3) між власником (балансоутримувачем) мереж багатоквартирного будинку та власником вузла обліку побутового споживача, розміщеного на сходовій клітці, - на вихідних клеммах комутаційного апарату, встановленого до вузла вимірювання; 4) між власником вузла обліку та побутовим споживачем – на відхідних клеммах засобу обліку.</p>	<p>-за оплату заміни вхідного комутаційного апарату вузла обліку побутового споживача, встановленого на сходовій клітці, який вийшов з ладу, має відповідати власник (балансоутримувач) мереж багатоквартирного будинку; -за оплату заміни комутаційного апарату, встановленого після засобу обліку на сходовій клітці має відповідати побутовий споживач</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p>	<p>Правильне формулювання – індивідуальних житлових будинків,</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети</p>

<p>(пропозиції до діючої редакції): 2.2.6. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності для індивідуальних будинків між споживачем та оператором системи встановлюється: 2) у разі кабельного вводу або використання ізольованого проводу при відгалуженні від лінії електропередачі - на наконечниках кабелю живлення або ізольованого проводу на ввідному пристрої будівлі, якщо ввідно-розподільний пристрій розташований усередині будівлі, або на вихідних клеммах вузла вимірювання, якщо ввідно-розподільний пристрій та вузол обліку електроенергії розміщені ззовні будівлі.</p>	<p>2.2.6. Межа балансової належності та експлуатаційної відповідальності для індивідуальних житлових будинків між побутовим споживачем та оператором системи встановлюється: 2) у разі кабельного вводу або використання ізольованого проводу при відгалуженні від лінії електропередачі - на вихідних клеммах засобу обліку, якщо ввідно-розподільний пристрій розташований усередині чи ззовні будівлі у межах земельної ділянки споживача, або на вихідних клеммах вузла вимірювання, якщо ввідно-розподільний пристрій розміщений у межах земельної ділянки споживача, а вузол обліку електроенергії розміщені ззовні будівлі за межею земельної ділянки споживача.</p>	<p>і використовувати формулювання – побутові споживачі. - якщо вузол вимірювання (обліку) і ВРП розташовані всередині чи ззовні будівлі у межах земельної ділянки споживача, доцільно межу балансової і експлуатаційної належності встановити на вихідних клеммах засобу обліку, так як у іншому разі побутовий споживач буде зобов'язаний за свої кошти оплачувати заміну вхідного комутаційного апарату та засобу обліку; - якщо вузол вимірювання (обліку) розміщується ззовні будівлі за межею земельної ділянки споживача, доцільно межу балансової і експлуатаційної належності встановити на вихідних клеммах вузла вимірювання, так як у такому разі споживач не може відповідати за вузол вимірювання.</p>	<p>Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 2.2.10. Якщо до електричних мереж оператора системи приєднані електричні мережі, які на підставі права власності не належать жодному суб'єкту господарювання та через які електрична енергія передається до технологічних електричних мереж споживача, межа експлуатаційної відповідальності та точка розподілу</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p>	<p>Привести у відповідність Норма суперечить цивільному законодавству. Ст. 335 Цивільного кодексу України Безхазяйні нерухомі речі беруться на облік органом, що здійснює державну реєстрацію прав на нерухоме майно, за заявою органу місцевого самоврядування, на території якого вони розміщені. Про взяття безхазяйної нерухомої</p>	<p>Відхилено Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>електричної енергії встановлюються на межі балансової належності споживача.</p> <p>Такі електричні мережі в установленому законодавством України порядку мають бути передані оператору системи, до мереж якого вони приєднані.</p>		<p>речі на облік робиться оголошення у друкованих засобах масової інформації.</p> <p>Після спливу одного року з дня взяття на облік безхазяйної нерухомої речі вона за заявою органу, уповноваженого управляти майном відповідної територіальної громади, може бути передана за рішенням суду у комунальну власність.</p>	
2.3. Вимірювання та облік			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p> <p>2.3.5. Планова заміна, у тому числі на виконання вимог нормативно-правових актів, технічна підтримка та обслуговування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії здійснюються їх власником господарським або підрядним способом або постачальником послуг комерційного обліку відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку, який укладається між споживачем та постачальником послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує доповнити абзац 1 пункту 2.3.5 новим реченням такого змісту:</p> <p>«Після планової заміни повинна проводитися технічна перевірка вузла обліку за рахунок власника засобу вимірювальної техніки.»</p>	<p>В нормативній документації (ПІРПЕЕ, ККОЕЕ) відсутній затверджений порядок дій щодо проведення технічної перевірки вузла обліку і схеми підключення після проведення планової заміни ЗВТ.</p> <p>Поряд з цим, з урахуванням запропонованого НКРЕКП Порядку визначення вартості послуг комерційного обліку - технічну перевірку потрібно проводити за рахунок власника ЗВТ.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p> <p>Якщо ОСР вбачає доцільність проведення позапланової технічної перевірки, ОСР має право на її проведення. Вартість робіт оплачується відповідно до вимог пункту 4.9 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії.</p>
<p>2.3.6. Послуги з облаштування вузла обліку електроустановки або реконструкції вузла обліку надаються споживачу постачальником послуг комерційного обліку електричної енергії відповідно до договору про надання послуг комерційного обліку та Кодексу комерційного обліку.</p>			<p><u>Відхилено</u></p> <p>Враховуючи, що на сьогодні функції ППКО виконують лише оператори системи (відсутні інші ППКО), конкретизація для побутового споживача до кого звертатися щодо заміни засобу обліку буде не зайвою.</p>

<p>Надання споживачу замовлених ним послуг з облаштування вузла обліку або реконструкції вузла обліку електричної енергії здійснюється за рахунок споживача.</p> <p>У разі розділення обліку електричної енергії оплата послуг облаштування вузла обліку або реконструкції вузла (вузлів) обліку електричної енергії здійснюється за рахунок осіб, з ініціативи яких проводиться відповідне розділення.</p> <p>У разі звернення побутового споживача до постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи), який надає такому споживачу послуги комерційного обліку, із заявою щодо встановлення або заміни засобу вимірювальної техніки (реконструкції вузла обліку), який відповідає вимогам нормативних документів, постачальник послуг комерційного обліку надає такому побутовому споживачу замовлені ним послуги протягом 7 робочих днів від дня оплати побутовим споживачем вартості цих послуг.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>У разі звернення побутового споживача до постачальника послуг комерційного обліку (оператора системи), який надає такому споживачу послуги комерційного обліку, із заявою щодо встановлення або заміни засобу вимірювальної техніки (реконструкції вузла обліку), який відповідає вимогам нормативних документів, постачальник послуг комерційного обліку надає такому побутовому споживачу замовлені ним послуги протягом 7 робочих днів від дня оплати побутовим споживачем вартості цих послуг.</p>	<p>Пропонується внести правку оскільки ППКО може бути будь-який суб'єкт господарювання, який надає послуги комерційного обліку на ринку електричної енергії за умови реєстрації постачальника послуг комерційного обліку та реєстрації його автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії адміністратором комерційного обліку у порядку, встановленому кодексом комерційного обліку.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.3.15. За заявою споживача можливе використання електричної енергії без встановлення засобу вимірювальної техніки (для виконання тимчасових робіт) за умови укладення</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p> <p>2.3.15. За заявою споживача можливе використання електричної енергії без встановлення засобу вимірювальної техніки (для виконання тимчасових робіт) за умови укладення</p>	<p>Трапляються випадки, коли до ОСР звертаються органи місцевої влади щодо тимчасового підключення на потреби тимчасових суспільних заходів, зокрема: концерти, ярмарки, цирки-шапіто, тощо. Потужності 5 кВт недостатньо для забезпечення потреб на</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>відповідно до вимог цих Правил договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення відповідного договору про постачання електричної енергії з електропостачальником:</p> <p>1) на строк до 30 діб у разі, якщо у замовника відсутня технічна можливість встановити засоби вимірювальної техніки електричної енергії через відсутність пристосованого для цього приміщення, сумарною потужністю у точці приєднання не більше 5 кВт;</p> <p>2) на строк до 1 року, якщо встановлення засобів вимірювальної техніки електричної енергії недоцільне внаслідок використання електричної енергії для електроустановки потужністю до 0,1 кВт.</p> <p>Зазначені договори укладаються на строк тимчасового використання електричної енергії, строк дії яких може бути продовжений на такий же строк, якщо споживач не менше ніж за 2 робочі дні до закінчення строку дії договорів звернувся щодо продовження строку тимчасового використання електричної енергії. Строк дії договору про постачання електричної енергії споживачу може бути продовжений лише після продовження строку дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>.....</p>	<p>відповідно до вимог цих Правил договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та укладення відповідного договору про постачання електричної енергії з електропостачальником:</p> <p>1) на строк до 30 діб у разі, якщо у замовника відсутня технічна можливість встановити засоби вимірювальної техніки електричної енергії через відсутність пристосованого для цього приміщення, сумарною потужністю у точці приєднання не більше 5 кВт для побутових споживачів та не більше 50 кВт для непобутових споживачів;</p> <p>.....</p> <p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>.....</p> <p>Зазначені договори укладаються на строк тимчасового використання електричної енергії, строк дії яких може бути продовжений на такий же строк, якщо споживач не менше ніж за 2 робочі дні до закінчення строку дії договорів звернувся щодо продовження строку тимчасового використання електричної енергії. Після пролонгації дія договору припиняється. Після Строк дії договору про постачання електричної енергії споживачу може бути продовжений лише після продовження строку дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p>проведення наведених заходів, тому ОСР повинен відмовляти у наданні послуги або порушувати положення п. 2.3.15. (абзац 2) ПРРЕЕ.</p> <p>Пропонуємо, в тому числі з метою зниження соціальної, напруги збільшити величину потужності до 50 кВт можливого використання електричної енергії без встановлення засобу вимірювальної техніки.</p>	
		<p>Правова невизначеність щодо неоднократного продовження строку дії договору.</p> <p>У зв'язку із зверненнями споживачів щодо неоднократного продовження таких договорів АТ «Прикарпаттяобленерго» зверталось до НКРЕКП із відповідним листами та отримувало відповідь щодо можливості продовження договору виключно один раз.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«Зазначені договори укладаються на строк тимчасового використання електричної енергії, строк дії яких може бути одноразово продовжений на такий же строк, якщо споживач не менше ніж за 2 робочі дні до закінчення строку дії договорів звернувся щодо продовження строку тимчасового використання електричної енергії. Строк дії договору про постачання електричної енергії споживачу може бути продовжений лише після продовження строку дії договору споживача про надання послуг з розподілу електричної</p>

		енергії.»
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує доповнити главу 2.3 новим пунктом такого змісту: «Об'єкт споживача з приєднаною потужністю електроустановок 150 кВт і більше та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок 50 тис. кВт•год і більше має бути забезпечений локальним устаткуванням збору та обробки даних (ЛУЗОД) у межах періоду, визначеного для встановлення зазначених засобів обліку відповідно до договору. За наявності двох або більше точок комерційного обліку із сумарною потужністю понад 150 кВт потрібно передбачати об'єднання ЛУЗОД в АСКОЕ.</p> <p>Об'єкт з приєднаною потужністю електроустановок до 150 кВт та середньомісячним обсягом споживання за попередні 12 розрахункових періодів для діючих електроустановок або заявленим обсягом споживання електричної енергії для нових електроустановок до 50 тис. кВт•год може бути забезпечений ЛУЗОД оператором системи розподілу, якщо споживач не обрав зареєстрованого ППКО, або ППКО за власний рахунок, якщо це</p>	<p>У Правилах роздрібного ринку електроенергії та кодексі комерційного обліку не зазначені вимоги, які передбачають для існуючих споживачів забезпечення власних точок комерційного обліку засобами ЛУЗОД (АСКОЕ).</p> <p>Тому, необхідно внести зміни в ПРРЕЕ та ККОЕЕ для врегулювання даної невідповідності.</p> <p>Крім цього, у зв'язку з переходом на ринкові умови в енергетиці споживачі можуть отримувати послуги з електропостачання від різних постачальників. Тому, потрібно буде проводити інтервальне зчитування даних щодо обсягів електричної енергії. У зв'язку цим, пропонуємо в ПРРЕЕ та ККОЕЕ передбачити для споживачів з приєднаною потужністю електроустановок 50 кВт і більше (незалежно від обсягів спожитої електроенергії) вимоги щодо встановлення інтервальних лічильників з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	необхідно з технічних та/або економічних міркувань оператора системи розподілу або адміністратора комерційного обліку.»		
2.5. Розподіл мережами основного споживача			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p> <p>2.5.1. Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи розподілу електричними мережами, що не належать оператору системи розподілу, між оператором системи розподілу та споживачем та/або власником цих мереж, який не є оператором системи розподілу, укладається договір про спільне використання технологічних електричних мереж, що укладається між ними на основі Типового договору про спільне використання технологічних електричних мереж (додаток 1 до цих Правил).</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>Пропонує доповнити пункт 2.5.1 новим абзацом такого змісту:</p> <p>«Основний споживач, електричні мережі якого приєднані до мереж оператора системи розподілу/передачі або до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), у разі неотримання статусу оператора малої системи розподілу, або припинення дії як оператор малої системи розподілу, зобов'язаний укласти з оператором системи розподілу договір про спільне використання електричних мереж за типовою формою, затвердженою Регулятором.»</p>	<p>Врегулювання договірних взаємовідносин між основним споживачем (оператором малої системи розподілу), електричні мережі якого приєднані до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), споживачами, приєднаними до мереж ОС та ОСР.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>2.5.2. Основний споживач не має права відмовити оператору системи розподілу, на території здійснення ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, в укладенні (переукладенні) договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського</p> <p>2.5.2. Основний споживач не має права відмовити оператору системи розподілу, на території здійснення ліцензованої діяльності з розподілу якого розташовані його мережі, в укладенні (переукладенні) договору про спільне використання технологічних електричних мереж, а субспоживачу у разі дотримання ним вимог цих Правил в укладенні</p>		<p><u>Враховано</u></p>

<p>субспоживачу у разі дотримання ним вимог цих Правил - в укладенні (переукладенні) договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії в передбачених цими Правилами випадках.</p>	<p>(переукладенні) — договору — про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії в передбачених цими Правилами випадках.</p> <p>.....</p>		
<p>Власник технологічних електричних мереж (основний споживач) зобов'язаний належно утримувати технологічні електричні мережі та не обмежувати право оператора системи вимагати від власника технологічних електричних мереж відшкодування нанесених оператору системи збитків.</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом» Пропонує доповнити пункт 2.5.2 новими абзацами такого змісту: «У разі неотримання (не набуття) основним споживачем статусу оператора малої системи розподілу електричної енергії основному споживачу та споживачам, що приєднані до мереж основного споживача, приєданого до мереж виробника (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та оператора системи передачі), здійснюється оператором системи розподілу на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами основного споживача. З цією метою основний споживач, споживач, що приєднаний до мереж такого основного споживача, та оператор системи розподілу зобов'язані укласти тристоронній договір про надання послуг з розподілу електричної енергії мережами основного споживача за типовою формою, затвердженою Регулятором. Основний споживач за цим договором несе відповідальність</p>	<p>Врегулювання договірних взаємовідносин між основним споживачем (оператором малої системи розподілу), електричні мережі якого приєднані до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), споживачами, приєднаними до мереж ОС та ОСР.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	перед споживачами, що приєднані до його мереж, за обмеження та припинення електроживлення споживачів, що сталися з вини основного споживача.»		
III. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку			
3.1. Договірні умови постачання електричної енергії на роздрібному ринку			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>3.1.4. Електропостачальник перед початком постачання електричної енергії споживачам, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності оператора системи, повинен укласти договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором системи, на підставі якого отримати доступ до мереж оператора системи з метою реалізації своїх прав та виконання обов'язків та функцій як електропостачальника по відношенню до споживачів, електроустановки яких приєднані на відповідній території до мереж оператора системи, узгодивши умови щодо необхідного інформаційного обміну, взаємних прав, обов'язків та відповідальності сторін, а також порядок виставлення споживачам рахунків за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від імені оператора системи.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>3.1.4. Електропостачальник перед початком постачання електричної енергії споживачам, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності оператора системи, повинен укласти договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з оператором системи, на підставі якого отримати доступ до мереж оператора системи з метою реалізації своїх прав та виконання обов'язків та функцій як електропостачальника по відношенню до споживачів, електроустановки яких приєднані на відповідній території до мереж оператора системи, узгодивши умови щодо необхідного інформаційного обміну, взаємних прав, обов'язків та відповідальності сторін, а також порядок виставлення споживачам рахунків за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від імені оператора системи.</p>	<p>Пропонуємо вилучити зазначену частину норми, оскільки зазначені положення повинні визначатися в договорі.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>3.1.5. Електропостачальник</p>	<p>Визначення форми, у якій укладається договір, є виключним</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети</p>

<p>(пропозиції до діючої редакції): 3.1.5. Електропостачальник розміщує у відкритому доступі форму відповідного договору, який пропонується споживачам до укладення. До договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг відповідний електропостачальник має розробити з урахуванням вимог законодавства публічні комерційні пропозиції та розмістити їх на своїх офіційних веб-сайтах та на сайті Регулятора.</p>	<p>розміщує у відкритому доступі форму відповідного договору, який пропонується споживачам до укладення. До договору про постачання електричної енергії споживачу або договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг відповідний електропостачальник має право розробити з урахуванням вимог законодавства публічні комерційні пропозиції та розмістити їх на своїх офіційних веб-сайтах та на сайті Регулятора.</p>	<p>правом електропостачальника та його споживачів.</p>	<p>Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 3.1.6. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється, якщо: 3) споживач є стороною діючих договорів: про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії; За наявності боргу у розмірі вартості електричної енергії, спожитої протягом двох попередніх місяців, електропостачальник має право в установленому порядку розірвати договір про постачання електричної енергії споживачу згідно з його умовами.</p>	<p>Департамент стратегічного розвитку та планування НКРЕКП (пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови) 3.1.6. 3) споживач є стороною діючих договорів: про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, крім випадку здійснення розподілу (передачі) електричної енергії оператором системи до власних електроустановок;</p>		<p><u>Враховано</u></p>
	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» 3.1.6. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється, якщо: Виключити абзац одинадцятий</p>	<p>Право розірвання договору може виникнути і з інших підстав, наприклад, якщо за умовами договору має бути внесена попередня оплата, а споживач дану умову не виконує.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «За наявності неврегульованого боргу електропостачальник має право розірвати договір про постачання</p>

	пункту 3.1.6		електричної енергії споживачу згідно з його умовами (комерційної пропозиції).
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>3.1.7. Договір між електропостачальником та споживачем укладається, як правило, шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником.</p> <p>У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.</p> <p>Якщо сторони досягли згоди щодо укладення договору на інших умовах, відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях, розміщених на офіційному сайті електропостачальника, договір укладається у паперовій формі.</p> <p>При цьому сторони можуть за взаємною згодою оформлювати</p>	<p>ТОВ «Полтаваенергозбут»</p> <p>Пропонує абзац другий пункту 3.1.7 викласти в такій редакції:</p> <p>«У разі офіційного оприлюднення комерційної пропозиції електропостачальник не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах цієї комерційної пропозиції, якщо технічні засоби вимірювання та обліку електричної енергії забезпечують виконання сторонами умов комерційної пропозиції, за умови відсутності у споживача заборгованості за спожиту електричну енергію, яка постачалася останньому за вільними цінами, крім споживачів універсальної послуги. На вимогу споживача електропостачальник має надати письмовий примірник договору, підписаний з його боку.»</p>	<p>Зловживання на роздрібному ринку електричної енергії з боку недобросовісних споживачів, які маючи борги перед постачальником за спожиту електричну енергію після написання гарантійного листа та заяви про укладення угоди про реструктуризацію заборгованості, одночасно направляють заяву-приєднання до договору про постачання електричної енергії іншому постачальнику, який відповідно до вимог п.3.1.7 ПРРЕЕ не має права відмовити споживачу у приєднанні до договору на умовах комерційної пропозиції, яка офіційно ним оприлюднена. Вказана норма нав'язує постачальнику недобросовісного споживача, який маніпулює нормами законодавства в сфері енергетики та зумовлює постачальника нести прями матеріальні збитки.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>Пропонує абзаци третій та четвертий пункту 3.1.7 викласти в такій редакції:</p> <p>«Сторони мають право укласти договір у письмовій формі на будь яких умовах, в тому числі відмінних від тих, які містяться у комерційних пропозиціях.</p> <p>При цьому сторони можуть за</p>	<p>Пропонуємо абзац третій пункту 3.1.7. викласти в новій редакції з урахуванням норм Цивільного кодексу.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>додатки до договору, в яких узгоджуються організаційні особливості постачання електричної енергії. Такі додатки оформлюються у паперовій формі та підписуються обома сторонами.</p>	<p>взаємною згодою оформлювати додатки до договору, в яких узгоджуються організаційні особливості постачання електричної енергії. Такі додатки оформлюються у письмовій формі у паперовому вигляді та підписуються обома сторонами.»</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 3.1.11. Споживачі, які отримують електричну енергію від двох або більше електропостачальників, укладають окремі договори про постачання електричної енергії споживачу з кожним із них. Для забезпечення права споживача на отримання електричної енергії більше ніж від одного електропостачальника взаємовідносини щодо укладення окремих договорів про постачання мають здійснюватися з урахуванням забезпечення об'єкта споживача багатофункціональним засобом комерційного обліку. У свою чергу обсяг спожитої споживачем електричної енергії розкладається між електропостачальниками виходячи з умов обраних комерційних пропозицій за певними проміжками часу.</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 3.1.11. Споживачі, які отримують електричну енергію від двох або більше електропостачальників, укладають окремі договори про постачання електричної енергії споживачу з кожним із них.</p>	<p>Невідповідність пункту 3.1.8. Договір постачання електричної енергії споживачу укладається між електропостачальником та споживачем та передбачає постачання споживачу всього обсягу фактичного споживання електричної енергії за певним об'єктом у певний період часу одним електропостачальником відповідно до обраної споживачем комерційної пропозиції.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>3.2. Постачання електричної енергії на роздрібному ринку</p>			
<p>3.2.8. Публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами,</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 3.2.8. Публічні комерційні</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>зокрема за способом:</p> <p>1) визначення ціни на електричну енергію (із застосуванням ціни, не диференційованої за періодами часу, або цін, диференційованих за періодами часу (годинами) доби, або погодинних цін тощо);</p> <p>2) оплати електричної енергії (планові платежі або попередня оплата, або оплата за фактично відпущену електричну енергію);</p> <p>3) оплати послуг з розподілу електричної енергії (через електропостачальника або напряму з оператором системи).</p> <p>Умови комерційної пропозиції мають бути однозначними, без можливості подвійного тлумачення.</p>	<p>пропозиції електропостачальника мають бути розділені за їх умовами (одна комерційна пропозиція має містити лише один з варіантів), зокрема за способом:</p> <p>.....</p>		
	<p>ТОВ «Київська обласна ЕК»</p> <p>3.2.8. Публічні комерційні пропозиції електропостачальника мають можуть бути розділені за їх умовами, зокрема за способом:</p> <p>.....</p>	<p>Публічна комерційна пропозиція може бути універсальною, яка прописує умови, при виконання яких складові КП можуть бути змінені без внесення змін в договір.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Наявність декількох варіантів умов у одній комерційній пропозиції створює неоднозначність умов постачання електричної енергії споживачу та створює умови щодо введення споживача в оману.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>3.2.12. Договір про постачання електричної енергії споживачу є укладеним, якщо сторони в належній формі досягли згоди з усіх істотних умов договору, та вважається укладеним з дати відкриття особового рахунка за об'єктом споживача або внесення змін до такого особового рахунка, про що споживач інформується у передбаченому договором порядку.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>Пропонує виключити пункт 3.2.12.</p>	<p>Пропонуємо норму вилучити, враховуючи принцип «мовчазної згоди», якщо електропостачальником протягом 3-х днів не буде відмовлено в укладенні договору.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>IV. Порядок розрахунків на роздрібному ринку електричної енергії</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>Пропонує вкласти пункту 4.6 в</p>	<p>Для забезпечення своєчасних розрахунків на ринку електричної енергії, в том числі уникнення</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної</p>

<p>4.6. У разі перерахування споживачем коштів за електричну енергію на інший рахунок електропостачальника останній має повернути ці кошти за заявою споживача або за власною ініціативою у триденний строк з моменту їх отримання або від дня отримання від споживача інформації щодо банківських реквізитів споживача.</p>	<p>такої редакції: «4.6. У разі перерахування споживачем коштів за електричну енергію на інший рахунок електропостачальника останній зобов'язаний зарахувати ці кошти в погашення заборгованості за договором.»</p>	<p>формування заборгованості за електричну енергію.</p>	<p>обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 4.10. У разі постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги або «останньої надії» споживач за взаємною згодою сторін (електропостачальника електричної енергії та споживача) може здійснювати оплату спожитої електричної енергії у формі попередньої оплати. Побутові споживачі та суб'єкти господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установи та організації, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення, здійснюють повну оплату вартості обсягу спожитої електричної енергії, як правило, один раз за фактичними показами засобів комерційного обліку електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим, відповідно до договору про постачання</p>	<p>ТОВ «Полтаваенергозбут» 4.10. У разі постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги або «останньої надії» споживач за взаємною згодою сторін (електропостачальника електричної енергії та споживача) може здійснювати оплату спожитої електричної енергії у формі попередньої оплати. Побутові споживачі здійснюють повну оплату вартості обсягу спожитої електричної енергії, як правило, один раз за фактичними показами засобів комерційного обліку електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим, відповідно до договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>На законодавчому рівні не врегульовано, які саме документи повинен надати споживач (суб'єкт господарювання) енергопостачальній організації для підтвердження того, що предметом діяльності його є надання житлово-комунальних послуг населенню. Зазвичай цієї категорії підприємства, окрім надання послуг населенню з постачання води та тепла, поряд з цими, також здійснюють інші види діяльності такі як : надання в оренду приміщень, надання різного роду послуг, та інше, що позбавляє можливості енергопостачальника вважати, що вказаний суб'єкт господарювання надає виключно житлово-комунальні послуги населенню. Також, не врегульовано поняття «у межах наданих населенню послуг», тобто які саме фінансово-господарські документи має право вимагати постачальник від</p>	<p>Відхилено Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>електричної енергії споживачу.</p>		<p>споживача, щоб встановити, що спожита електрична енергія дійсно надавалася споживачем населенню в розрізі житлово-комунальних послуг, а не в ході, наприклад, передачі споживачем в оренду приміщення чи надання послуг з прання білизни, тощо.</p> <p>Так само, регулятором не встановлено за якими саме критеріями постачальнику необхідно визначати, які саме «установи та організації утримуються за рахунок коштів (внесків) населення» і які саме фінансово-господарські документи має право вимагати від споживача електропостачальник для підтвердження того, що споживач дійсно утримується виключно за рахунок коштів (внесків) населення.</p> <p>При цьому, енергопостачальник не має права вимагати від споживача надання документів, окрім тих, що зазначені в п.3.2.10 та п.3.3.5 ПРРЕЕ</p>	
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Побутові споживачі здійснюють повну оплату вартості обсягу спожитої електричної енергії, як правило, один раз за фактичними показами засобів комерційного обліку електричної енергії на початку періоду, наступного за розрахунковим, відповідно до договору про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>Необхідно збалансовано підходити до розрахунків між усіма учасниками ринку електричної енергії, як на роздрібному ринку, так і на оптовому ринку.</p> <p>За умови оплати по факту споживання, передбачених ПРРЕЕ для побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		<p>населенню (для АТ «Прикарпаттяобленерго» це орієнтовно 60% корисного відпуску), створюється значний розрив в часі між оплатою купленої електроенергії постачальником на оптовому ринку/передоплатою ОСР послуг з розподілу та проданої на роздрібному ринку споживачу (орієнтовно в два місяці).</p> <p>На даний час, ПРТ значну частину оплати купленої у ДП «Енергоринок» електроенергії здійснює за рахунок кредитних коштів. Відсотки за користування кредитними коштами до тарифу на передачу та поставку не включаються. Хоча до тарифу ДП «Енергоринок» такі відсотки включаються у тарифні витрати.</p> <p>Існуючі умови оплати при купівлі е/е на Оптовому ринку е/е передбачають поетапну оплату протягом поточного періоду (7 планових платежів). П. 4.30 ПРРЕЕ передбачено оплату послуг оператора системи електропостачальником здійснюється у формі попередньої оплати.</p> <p>Слід зауважити, що виконання договірних умов при закупівлі електричної енергії постачальником електроенергії в ОРЕ знаходиться в прямій залежності від належного виконання договірних умов</p>	
--	--	--	--

<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>4.17. За несвоєчасну оплату передбачених договором (комерційною пропозицією) платежів понад обумовлений термін споживач сплачує неустойку (пеню) та інші платежі згідно з законодавством та договором.</p> <p>У такому випадку відключення електроустановки може застосовуватись лише у разі несплати використаної (спожитої) електроенергії.</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</p> <p>4.17. За несвоєчасну оплату передбачених договором (комерційною пропозицією) платежів понад обумовлений термін споживач сплачує неустойку (пеню) та інші платежі згідно з законодавством та договором.</p> <p>Відключення електроустановки може застосовуватись у разі несплати передбачених договором (комерційною пропозицією) платежів.</p>	<p>споживачами.</p> <p>Електропостачальники відповідно до умов договорів з ДП "Енергоринок" повинні забезпечувати 100% рівень розрахунків за куповану електроенергію на умовах попередньої оплати. Для забезпечення належного рівня оплат електропостачальнику потрібно мати дієві важелі впливу на споживачів. Крім того, враховуючи те, що електропостачальники розпочали свою діяльність з нульового балансу, то відповідно, відсутні обігові кошти в необхідних обсягах для закупівлі електричної енергії споживачам, які не виконують передплату.</p> <p>Тому, запровадження можливості припинення постачання електричної енергії споживачу за несплату попередньої оплати або планових платежів сприятиме налагодженню дисципліни платежів, унеможливленню безоплатного відпуску електроенергії, зниженню дебіторської заборгованості, дотриманню високого рівня розрахунків з оптовим постачальником електроенергії.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>4.19. Розрахунки споживача за електричну енергію здійснюються за</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>Пропонує абзац перший пункту 4.19 викласти в такій редакції:</p> <p>«4.19. Розрахунки споживача за електричну енергію здійснюються за</p>	<p>Розрахунковий період може бути визначений, як договором, так і комерційною пропозицією.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>розрахунковий період, який, як правило, становить календарний місяць відповідно до умов договору (обраної споживачем комерційної пропозиції).</p>	<p>розрахунковий період, який, як правило, становить календарний місяць відповідно до умов договору або обраної споживачем комерційної пропозиції.»</p>		<p>Комерційна пропозиція є невід'ємною частиною договору (додатком до договору).</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 4.20. Якщо укладено новий договір, перший розрахунковий період починається з дня початку постачання електроенергії і закінчується в останній день відповідного календарного місяця. У випадку припинення дії договору розрахунковий період для останнього платежу починається з першого дня останнього календарного місяця постачання електричної енергії та закінчується в останній день постачання електричної енергії.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пропонує виключити пункт 4.20.</p>	<p>Пропонуємо вилучити пункт 4.20 враховуючи, що розрахунковий період може визначатися договором або комерційною пропозицією.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 4.27. У разі звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний повідомити електропостачальника та оператора системи або основного споживача про намір припинити дію відповідних договорів не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 4.27. У разі зміни споживача, форми власності, власника та/або остаточного припинення користування електричною енергією споживач зобов'язаний повідомити електропостачальника та оператора системи або основного споживача про намір припинити дію відповідних договорів не пізніше ніж за 20 робочих днів до дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією та надати заяву щодо розірвання</p>	<p>Аналогічно до п. 2.1.7 ПРПЕЕ</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>договорів і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених відповідними договорами, до заявленого споживачем дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно.</p>	<p>договорів і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених відповідними договорами, до заявленого споживачем дня звільнення приміщення та/або остаточного припинення користування електричною енергією включно.</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 4.30. Оплата послуг оператора системи згідно з укладеним договором про надання послуг з розподілу електричної енергії між електропостачальником та оператором системи здійснюється у формі попередньої оплати.</p>	<p>ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» 4.30. Оплата послуг оператора системи згідно з укладеним договором про надання послуг з розподілу електричної енергії між електропостачальником та оператором системи здійснюється у формі планових авансових платежів, які узгоджені з графіком платежів оператора системи за купівлю обсягів електроенергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії.</p>	<p>Запровадження попередньої оплати оператору системи послуг з розподілу електричної енергії носить дискримінаційний характер і нічим не обґрунтоване. За умовами договору між ДПЕ та ОСР за купівлю обсягів електроенергії для компенсації ТВЕ оператор системи розподілу не зобов'язаний здійснювати 100%-ву попередню оплату. Оплата обсягів ТВЕ здійснюється плановими авансовими платежами. Тому цілком виправдано не застосовувати до електропостачальників 100%-ву попередню оплату, а узгодити планові платежі електропостачальника з плановими платежами ОСР.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 4.33. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать оператору системи, вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії на поточний рахунок оператора системи відповідно до умов договору про надання послуг з компенсації</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 4.33. Споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать належать на території здійснення ліцензованої діяльності оператора системи, вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії на поточний рахунок оператора системи відповідно до умов договору про надання послуг з розподілу/передачі</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «4.33. Споживачі, які відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, зобов'язані</p>

<p>перетікань реактивної електричної енергії, який може бути додатком до договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії.</p> <p>Умови участі цих споживачів у добовому регулюванні балансів реактивної потужності в електричних мережах оператора системи у разі потреби також зазначаються в цьому договорі.</p> <p>Субспоживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать основному споживачу, вносять плату за перетікання реактивної електроенергії на поточний рахунок основного споживача відповідно до умов договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.</p> <p>Кошти, отримані оператором системи як плата за перетікання реактивної електроенергії, мають використовуватися оператором системи виключно на впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямованих на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок на межі балансової належності.</p>	<p>компенсації перетікань реактивної електричної енергії, який може бути додатком до договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії.</p> <p>Умови участі цих споживачів у добовому регулюванні балансів реактивної потужності в електричних мережах оператора системи у разі потреби також зазначаються в цьому договорі.</p> <p>Субспоживачі, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать основному споживачу, вносять плату за перетікання реактивної електроенергії на поточний рахунок основного споживача відповідно до умов договору про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.</p> <p>Кошти, отримані оператором системи як плата за перетікання реактивної електроенергії, мають використовуватися оператором системи виключно на впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямованих на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок на межі балансової належності.</p>		<p>здійснювати розрахунки за перетікання реактивної електричної енергії, вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії на поточний рахунок оператора системи, на території здійснення ліцензованої діяльності якого приєднані електроустановки споживачів, відповідно до умов договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, який може бути додатком до договору споживача про розподіл (передачу) електричної енергії.</p> <p>Умови участі цих споживачів у добовому регулюванні балансів реактивної потужності в електричних мережах оператора системи у разі потреби також зазначаються в цьому договорі.</p> <p>Кошти, отримані оператором системи як плата за перетікання реактивної електроенергії, мають використовуватися оператором системи виключно на впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямованих на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок на межі балансової належності.»</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 4.34.</p>		<p>Враховано частково в редакції:</p>

<p>(пропозиції до діючої редакції): 4.34. Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається власником технологічних електричних мереж, до яких приєднані електроустановки споживача, відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та цих Правил та зазначається у договорі про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії. У разі неможливості визначення основного споживача (власник не відомий, банкрутство тощо) оператор системи за окремим договором із субспоживачем визначає величину плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж з оператором системи.</p>	<p>Величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж визначається власником технологічних електричних мереж, оператором системи до яких приєднані електроустановки споживача, відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та цих Правил та зазначається у договорі про надання послуг з розподілу/передачі компенсації перетікань реактивної електричної енергії. У разі неможливості визначення основного споживача (власник не відомий, банкрутство тощо) або наявності спірних питань між основним споживачем і субспоживачем щодо нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії оператор системи за окремим договором із субспоживачем визначає величину плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж з оператором системи.</p>		<p>«Величина плати за перетікання реактивної електроенергії визначається оператором системи відповідно до методики, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, та цих Правил та зазначається у договорі про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.»</p>
<p>V. Права, обов'язки та відповідальність учасників роздрібного ринку</p>			
<p>5.1. Права, обов'язки та відповідальність оператора системи</p>			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 5.1.1. Оператор системи має право:</p>	<p>ПРАТ «Львівобленерго» 5.1.1. Оператор системи має право:</p>	<p>У чинній редакції ПРПЕЕ не передбачено право оператора системи надавати вимоги споживачам, які приєднані до електричних мереж оператора</p>	<p>Відхилено Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>8) надавати обов'язкові до виконання вимоги щодо приведення належних споживачу (щодо якого оператор системи виконує роль постачальника послуг комерційного обліку) розрахункових засобів вимірювання і схем їх підключення у відповідність до вимог цих Правил, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів;</p> <p>.....</p>	<p>8) надавати обов'язкові до виконання вимоги щодо приведення належних споживачу розрахункових засобів вимірювання і схем їх підключення (вузла обліку) у відповідність до вимог цих Правил, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів;</p>	<p>системи та щодо яких оператор системи не виконує роль постачальника послуг комерційного обліку.</p> <p>Пропонуємо внести зміни до підпункту 8 п. 5.1.1. ПРРЕЕ, передбачивши право оператора системи видавати вимоги щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів всім споживачам, не залежно від того чи надає оператор системи послуги комерційного обліку споживачу.</p> <p>Право оператора системи розподілу надавати споживачам обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів є необхідною передумовою для забезпечення можливості контролю та попередження позаоблікового споживання (розкрадання) електроенергії, захисту своїх прав та економічних інтересів як сторони, відповідальної за технологічні втрати електричної енергії.</p> <p>Постачальник послуг комерційного обліку (ППКО), який не є оператором системи, не</p>	
---	--	--	--

		зацікавлений у видачі споживачу вимоги щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог ПРРЕЕ, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів, оскільки споживач, як власник комерційного обліку, оплачує ППКО послуги відповідно до укладеного між ними договору.	
	<p>АТ «Полтаваобленерго» 8) надавати обов'язкові до виконання вимоги щодо приведення належних споживачу (щодо якого оператор системи виконує роль постачальника послуг комерційного обліку) розрахункових засобів вимірювання і схем їх підключення у відповідність до вимог цих Правил, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів;</p>	А якщо ОСР не виконує роль ППКО до споживача? А той, який виконує роль ППКО, не зацікавлений у приведенні 30 у відповідність до діючих норм. Необхідно надати право ОСР видавати усім споживачам без винятку, яким він надає послуги з розподілу електричної енергії.	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує доповнити пункт 5.1.1 новим підпунктом 4 такого змісту: «4) на безперешкодний доступ (за пред'явленням представником службового посвідчення) до електричних установок власника мереж, з яким укладений договір про спільне використання технологічних електричних мереж для проведення обстеження технічного стану електричних мереж основного споживача;»</p>	<p>Кореспондує із п. 14), 5.1.7 відповідальність ОСР перед субспоживачами. В мережі 110кВ АТ «Прикарпаттяобленерго» знаходиться ПС 110/10/6кВ «Арматурний завод» яка перебуває на балансі ПрАТ «Івано-Франківський арматурний завод» та відповідно обслуговується персоналом заводу. Від вищезгаданої підстанції також здійснюється електропостачання</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		<p>таких споживачів як Міжнародний аеропорт «Івано-Франківськ», військовий аеродром м. Івано-Франківська, ЗАТ «Лукор», Комунальне підприємство «Івано-Франківськводотехпром», котельні по вул. Сорохтея та вул. Дорошенка КП «Івано-Франківськтеплокомуненерго», ПАТ «Хлібокомбінат», ПАТ «М'ясокомбінат», ВЧ 1349, ТзОВ «Корпорація Зіко», а також населення (близько п'яти тисяч осіб). ПС 110/10/6 кВ «Арматурний завод» є єдиним джерелом живлення для КП «Івано-Франківськводокотехпром», що здійснює водопостачання та водовідведення всім мешканцям обласного центру.</p> <p>Протягом останніх років технічний стан підстанції внаслідок неякісного обслуговування ПрАТ «Івано-Франківський арматурний завод» постійно погіршується. Неодноразові звернення АТ «Прикарпаттяобленерго» до керівництва ПрАТ «Івано-Франківський арматурний завод» також залишаються без розгляду та відповіді.</p> <p>Держенергонагляд здійснити перевірку технічного стану мереж відмовляється (обмеження щодо здійснення функцій державного нагляду та контролю), а службові</p>	
--	--	---	--

		<p>особи товариства прав на доступ абонентських мереж не мають.</p> <p>Можливість обстеження технічного стану мереж основного споживача дасть змогу ОСР зафіксувати неналежне виконання умов договору про спільне використання та підстави для звернення до суду із позовними вимогами до основного споживача.</p>	
	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Пропонує доповнити пункт 5.1.1 новим абзацом такого змісту: «за власний рахунок здійснювати заміну та перевірку засобів комерційного обліку споживача та/або здійснювати улаштування вузла обліку електричної енергії»</p>	<p>Згідно підпункту 14) п. 5.5.5. ПРРЕЕ, споживач електричної енергії зобов'язаний не перешкоджати заміні засобів комерційного обліку у разі здійснення такої заміни за рахунок постачальника послуг комерційного обліку або оператора системи. Однак, в ПРРЕЕ не передбачено право оператора системи здійснювати заміну засобів комерційного обліку.</p> <p>Пропонуємо передбачити право оператора системи здійснювати за власний рахунок заміну, перевірку та/або улаштування вузла обліку електричної енергії з метою попередження безоблікового споживання (розкрадання) електричної енергії.</p> <p>В даному випадку пропонуємо п. 5.1.1. ПРРЕЕ доповнити пропонованою нормою.</p>	<p><u>Враховано частково</u> Доповнити пункт 5.1.1 новим абзацом такого змісту: «16) за власний рахунок ініціювати заміну та перевірку засобів комерційного обліку споживача та/або здійснювати улаштування вузла обліку електричної енергії у порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку.»</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пропонує доповнити пункту 5.1.2 новим абзацом такого змісту:</p>	<p>Пропонуємо зобов'язати Оператора системи надавати інформацію та документи, які</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>5.1.2. Оператор системи зобов'язаний:</p>	<p>«31) надавати електропостачальнику інформацію та документи, в строки та у порядок передбачений законодавством України та відповідними договорами.»</p>	<p>передбачені іншими нормативно-правовими актами, наприклад Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії.</p>	
5.3. Права та обов'язки постачальника універсальних послуг			
<p>5.3.2. Постачальник універсальних послуг зобов'язаний: 3) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку виключно споживачам, які відповідно до законодавства мають право на їх отримання, та на умовах публічного договору приєднання, укладеного відповідно до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 3) надавати універсальні послуги в установленому законодавством порядку виключно споживачам, які відповідно до законодавства мають право на їх отримання, та на умовах публічного договору приєднання, розробленого на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг;</p>	<p>Відповідно до ст 630 ЦКУ та ч 4 ст 179 ГКУ умови договору визначаються на основі типового.</p>	<u>Враховано</u>
5.4. Права та обов'язки постачальника «останньої надії»			
<p>5.4.2. Постачальник «останньої надії» зобов'язаний: 3) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених статтею 64 Закону України «Про ринок електричної енергії», до обрання споживачами електропостачальника, але не більше безперервного строку у 90 днів поспіль на умовах публічного договору приєднання, укладеного</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 3) здійснювати постачання електричної енергії споживачам у випадках, визначених статтею 64 Закону України «Про ринок електричної енергії», до обрання споживачами електропостачальника, але не більше безперервного строку у 90 днів поспіль на умовах публічного договору приєднання, розробленого</p>	<p>Відповідно до ст 630 ЦКУ та ч 4 ст 179 ГКУ умови договору визначаються на основі типового.</p>	<u>Враховано</u>

відповідно до Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;	на основі Типового договору про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;		
5.5. Права та обов'язки споживача			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені: 5.5.1. Споживач електричної енергії має право:</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом» Доповнити пункт 5.5.1. новим підпунктом шостим в такій редакції: «б) споживати електричну енергію власного виробництва для власних та господарських потреб без укладення договору про постачання електричної енергії споживачу або купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку (в т. ч. за територіально відокремленими об'єктами). У разі, якщо таке споживання потребує передачі або розподілу електричної енергії, споживач має укласти договір про надання послуг з передачі/розподілу електричної енергії з відповідним оператором мережі згідно з Правилами ринку;»</p>	<p>Недоцільність купувати електроенергію виробнику з метою забезпечення електричною енергією для господарських потреб для територіально відокремлених об'єктів виробника (можливість проведення сальдування відпущеної та спожитої електричної енергії).</p> <p><i>Примітка</i> У зв'язку із долученням пункту 6 пункти 6–20, вважати пунктами 7–21 відповідно.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 5.5.10. У разі порушення схеми розрахункового обліку електроенергії, пошкодження або викрадення розрахункових засобів вимірювання обсягу електричної енергії внаслідок дій (бездіяльності) споживача їх ремонт, заміну і технічну перевірку здійснюють за рахунок споживача.</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 5.5.10. У разі порушення схеми розрахункового обліку електроенергії, пошкодження або викрадення розрахункових засобів вимірювання обсягу електричної енергії внаслідок дій (бездіяльності) споживача їх ремонт, заміну, встановлення нового засобу обліку і технічну перевірку здійснюють за рахунок споживача.</p>	<p>Є неодноразові випадки викрадення засобів обліку у споживачів, які несуть за них відповідальність.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «5.5.10. У разі порушення схеми розрахункового обліку електроенергії, пошкодження або викрадення розрахункових засобів вимірювання обсягу електричної енергії внаслідок дій (бездіяльності) споживача їх ремонт, заміну, встановлення засобу обліку і технічну перевірку</p>

			здійснюють за рахунок споживача.»
VI. Зміна електропостачальника			
6.1. Порядок зміни електропостачальника за ініціативою споживача			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>6.1.2. Процес зміни споживачем електропостачальника забезпечується суб'єктами (учасниками) ринку електричної енергії та учасниками роздрібного ринку електричної енергії, які задіяні у процесі зміни електропостачальника та забезпечують зміну та інформаційний обмін під час такої зміни на безоплатній основі.</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтінг»</p> <p>Пропонує викласти пункт 6.1.2 в такій редакції:</p> <p>«6.1.2. Процес зміни споживачем електропостачальника забезпечується сторонами, які забезпечують зміну та інформаційний обмін під час такої зміни на безоплатній основі.</p> <p>Адміністратор комерційного обліку розробляє та оприлюднює на своєму сайті всі форми повідомлень, які використовуються при зміні споживачем електропостачальника. Всі повідомлення повинні мати електронний цифровий підпис уповноваженої особи, вихідний і вхідний номер. Учасники ринку, які задіяні у процедурі зміни споживачем електропостачальника (адміністратор розрахунків, адміністратор комерційного обліку, електропостачальники та оператори систем) формують окрему електронну адресу для подачі повідомлень по процедурі зміни постачальника, адреса якої зазначається на офіційних сайтах.»</p>	<p><i>На сьогодні є проблеми забезпечення зміни постачальника через нерегульованість питання статусу повідомлення, відсутність його типової форми та підписів уповноважених осіб. Без цих реквізитів завжди будуть збої у цій процедурі і найти крайнього буде важко, а страждатимуть споживачі.</i></p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>6.1.3. Зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути</p>	<p>ТОВ «Одеська обласна ЕК»</p> <p>6.1.3. Зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена протягом періоду, що починається з дня повідомлення</p>	<p>На практиці процедура зміни постачальника не дотримується.</p> <p>Чинний постачальник або АКО дізнається про те, що відбулася зміна постачальників від споживача</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>завершена протягом періоду, що починається з дня повідомлення споживачем нового електропостачальника про наміри змінити попереднього електропостачальника, але у строк, що не перевищує 21 календарний день з дня вказаного повідомлення.</p> <p>Днем повідомлення споживачем про намір змінити електропостачальника вважається дата зафіксованого звернення споживача до нового електропостачальника щодо наміру укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу.</p>	<p>споживачем нового електропостачальника та одночасно чинного постачальника про наміри змінити попереднього електропостачальника, але у строк, що не перевищує 21 календарний день з дня вказаного повідомлення.</p> <p>.....</p>	<p>або від нового постачальника в більшості випадків після укладення договору між ними, або за кілька днів до дати зміни.</p> <p>Необхідним є введення правила:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чинний постачальник повинен бути повідомлений споживачем одночасно з новим. <p>якщо чинний постачальник не був повідомлений за 21 день до дати зміни – то дата зміни (тобто дата початку дії договору з новим постачальником) переноситься на строк пропорційний даті затримки повідомлення чинного постачальника.</p>	
<p>Якщо споживач має чинний договір про постачання електричної енергії споживачу з фіксованим терміном (строком) дії, з метою уникнення штрафних санкцій за дострокове розірвання договору з боку попереднього електропостачальника споживач повинен повідомити нового електропостачальника про намір укласти з ним договір про постачання електричної енергії споживачу за 21 календарний день до дати закінчення терміну (строку) дії чинного договору.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» 6.1.3. Процедура зміни електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена протягом періоду, що починається з дня повідомлення споживачем нового електропостачальника про наміри змінити попереднього електропостачальника, але у строк, що не перевищує 21 календарний день з дня вказаного повідомлення.</p> <p>Днем повідомлення споживачем про намір змінити електропостачальника вважається дата узгодження між споживачем та електропостачальником умов договору про постачання електричної енергії, а саме: третій робочий день з дати подання заяви-приєднання із зазначенням обраної</p>	<p>Редакційне уточнення.</p> <p>Остаточним наміром споживача щодо переходу до іншого постачальника, необхідно вважати узгодження між сторонами умов договору, в тому числі період (3 робочі дні) передбачений ПРРЕЕ для перевірки споживача на відповідність обраній ним публічній</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	<p>комерційної пропозиції або дата підписання договору (додатків) в разі укладення договору на індивідуальних умовах.</p> <p>Пропонує абзац третій пункту 6.1.3 виключити.</p>	<p>комерційній пропозиції.</p> <p>Вилучити, як таку що суперечить положенням Цивільного кодексу України щодо можливості зміни зобов'язання (сплати штрафних санкцій) на підставах інших аніж передбачених договором або законом.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>6.1.5. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається у вигляді заяви-приєднання до договору про постачання електричної енергії споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції електропостачальника не містять, у повідомленні про намір укласти новий договір з новим електропостачальником споживач має надати новому електропостачальнику таку інформацію:</p> <p>1) персональні дані (прізвище, ім'я, по батькові) споживача або уповноваженої особи або найменування компанії (для юридичної особи), а також для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з ЄДР, роздрукований з мережі Інтернет, або</p>	<p>ПрАТ «Київобленерго»</p> <p>6.1.5. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається споживачем за 21 календарний день до запланованої дати постачання електричної енергії новим електропостачальником, у вигляді заяви-приєднання до договору про постачання електричної енергії, з датою підписання, споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції електропостачальника не містять, у повідомленні про намір укласти новий договір з новим електропостачальником споживач має надати новому електропостачальнику таку інформацію:</p> <p>.....</p> <p>Пропонує доповнити пункт 6.1.5 новим абзацом такого змісту:</p> <p>«У разі, якщо споживачем не було ініційовано початок процедури</p>	<p>Пропонуємо відкоригувати редакцію проекту з метою конкретизації дати подання запиту до АКО на зміну Електропостачальника.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>копію довідки, або копію виписки з ЄДР; для фізичних осіб: копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або номер та серія паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);</p> <p>2) контактні дані (номер телефону, електронна пошта, поштова адреса для листування тощо);</p> <p>3) ЄІС-код(и) точки обліку електроенергії за об'єктом (об'єктами) споживача;</p> <p>4) найменування чинного електропостачальника;</p> <p>5) інші дані, передбачені заявою-приєднанням до договору про постачання електричної енергії споживачу відповідно до цих Правил (якщо споживач обрав визначену комерційну пропозицію нового електропостачальника), інші документи, які можуть бути потрібні відповідно до обраної комерційної пропозиції;</p> <p>6) згоду на обробку персональних даних та використання їх для отримання інформації щодо споживача від адміністратора комерційного обліку.</p>	<p>зміни електропостачальника за 21 календарний день до запланованої дати зміни постачальника, то процедура зміни електропостачальника передбачена главою 6.1 цього розділу не застосовується.»</p> <p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>6.1.5. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається у вигляді заяви-приєднання до договору про постачання електричної енергії споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на інших умовах - шляхом укладення такого договору в письмовому вигляді, при цьому споживач має надати новому електропостачальнику таку інформацію:</p> <p>.....</p>		
<p>Проектом постанови</p>	<p>ПраТ «Київобленерго»</p>	<p>Для конкретизації дати початку</p>	<p><u>Відхилено</u></p>

<p>запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 6.1.6. Датою початку процедури зміни електропостачальника вважається дата отримання всіх необхідних даних, передбачених пунктом 6.1.5 цієї глави.</p>	<p>6.1.6. Датою початку процедури зміни електропостачальника вважається дата отримання всіх необхідних даних, передбачених пунктом 6.1.5 цієї глави та дата підписання заяви-приєднання до договору про постачання електричної енергії.</p>	<p>процедури зміни Електропостачальника</p>	<p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 6.1.8. Новий електропостачальник має протягом трьох робочих днів надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника, який повинен містити: 1) інформацію про споживача, зазначену в пункті 6.1.5 цієї глави; 2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником; 3) ЕІС-код електропостачальника.</p>	<p>ТОВ «Одеська обласна ЕК» Пропонує доповнити пункту 6.1.8 новими абзацами такого змісту: «Новий електропостачальник має протягом трьох робочих днів надіслати повідомлення одночасно і до чинного електропостачальника, який повинен містити: 1) інформацію про споживача, зазначену в пункті 6.1.5 цієї глави; 2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником.»</p>	<p>Пояснення в пункті 6.1.3</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>3) ЕІС-код електропостачальника.</p>	<p>ПраТ «Київобленерго» 6.1.8. Новий електропостачальник має протягом трьох робочих днів, від дати початку процедури зміни електропостачальника, надіслати запит до адміністратора комерційного обліку щодо зміни електропостачальника, який повинен містити: 1) підписану споживачем заяву-приєднання до договору про постачання електричної енергії; 2) інформацію про споживача, зазначену в пункті 6.1.5 цієї глави; 3) заплановану дату початку</p>	<p>У діючій редакції ПРРЕЕ не конкретизовано та відсутня інформація для АКО щодо факту укладання Договору про постачання електричної енергії з новим Електропостачальником</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	постачання електричної енергії новим електропостачальником; 4) ЕІС-код електропостачальника.		
	ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пропонує підпункт перший пункту 6.1.8 викласти в такій редакції: «1) інформацію про споживача, зазначену в підпунктах 1-4 пункту 6.1.5 цієї глави;»	Пропонуємо уточнити перелік інформації, яка повинна бути надана електропостачальником АКО, виключивши інші дані, передбачені комерційною пропозицією або договором, оскільки вони не впливають на здійснення функцій комерційного обліку.	<u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.
Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 6.1.23. Якщо не пізніше ніж за 3 календарні дні до дати зміни електропостачальника споживач та/або новий електропостачальник (крім випадків укладення договору шляхом приєднання споживача до публічної комерційної пропозиції) виявили бажання зупинити процес зміни електропостачальника, новий електропостачальник повинен невідкладно повідомити про це адміністратора комерційного обліку. Таке звернення є підставою відмови адміністратора комерційного обліку у забезпеченні зміни електропостачальника.	ТОВ «Укренергоконсалтінг» 6.1.23. Якщо не пізніше ніж за 3 календарні дні до дати зміни електропостачальника споживач та/або новий електропостачальник (крім випадків укладення договору шляхом приєднання споживача до публічної комерційної пропозиції) виявили бажання зупинити процес зміни електропостачальника, новий електропостачальник повинен невідкладно повідомити про це адміністратора комерційного обліку. Таке звернення є підставою анулювання адміністратором комерційного обліку зміни електропостачальника, та забезпечується адміністратором комерційного обліку шляхом подачі відповідної інформації Адміністратору розрахунків для зміни записів.		<u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.
Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):	ТОВ «Укренергоконсалтінг» 6.1.24. Новий електропостачальник на запит споживача повинен		<u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної

<p>6.1.24. Новий електропостачальник на запит споживача повинен повідомляти його про етапи виконання процедури зміни електропостачальника. Датою зміни електропостачальника вважається дата зміни записів у реєстрах груп споживачів електропостачальників.</p>	<p>повідомляти його про етапи виконання процедури зміни електропостачальника. Датою зміни електропостачальника є вважається дата зміни записів у реєстрах груп споживачів електропостачальників, яка здійснена Адміністратором комерційного обліку Адміністратором розрахунків.</p>		<p>обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 6.1.26. Анулювання процедури зміни електропостачальника забезпечує оператор системи шляхом повідомлення адміністратору розрахунків про необхідність зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку електропостачальника у порядку, визначеному Правилами ринку.</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» Вилучити пункт 6.1.26</p>	<p>перенесено у пункт 6.1.23.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>6.2. Порядок зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»</p>			
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» Пропонує не вносити зміни у главу 6.2 (крім окремих пунктів 6.2.2, 6.2.3, 6.2.4)</p>	<p>Пропозиція – не вносити запропоновані зміни, оскільки заміна адміністратора розрахунків на адміністратора комерційного обліку є некоректною. Обидві схеми можуть працювати лише в умовах датахабу. Норма щодо 5 днів на пошук нового постачальника не буде працювати, оскільки в звичайних умовах зміна по процедурі відбувається до 21 дня, то якщо можна за 5 днів, навіщо тоді процедура на 21 день? Пошук і</p>	<p><u>Відхилено</u> Адміністрування процедури зміни електропостачальника здійснює адміністратор комерційного обліку, аналогічно це передбачено розділом 6.1. Адміністрування переходу можливо за більш короткий строк ніж 21 день. Крім цього, поки функції АКО та ППКО покладені на ОСР, то адміністрування переходу здійснює ОСР, у яких знаходиться вся необхідна</p>

		<p>укладення договору з новим постачальником за 5 днів не можна реалізувати, враховуючи, що постачальник має послати АКО (ОСР) запит на нового споживача, мати час на зміну і на купівлю е/е на ринках, а АКО має надати інформацію про зміну постачальника до Адміністратора розрахунків <u>за 5 днів до дати початку роботи із новим постачальником</u>. Усього мінімально має бути 17 днів для проведення процедури переходу на звичайного постачальника. В умовах оптового ринку це взагалі проблематично, оскільки постачальники корегують замовлені обсяги 1 раз на місяць. ОСР, які тимчасово виконують функції адміністратора комерційного обліку (хоча законом це заборонено і прикінцевими положеннями закону не передбачено призупинення цієї норми) самі не визначають дату переведення, (дата має бути офіційно визначена адміністратором розрахунків і доведена до всіх зацікавлених сторін), не ведуть облікові записи по постачальниках (а тільки реєстри споживачів) не мають відповідного програмного забезпечення (і не передбачається у найближчі терміни) для ведення цієї роботи в такі короткі терміни.</p> <p>Уточнити процедуру переходу</p>	<p>інформація по споживачу. Для переходу ОСР необхідно тільки перевірити можливість переходу та сформувати прогнозні дані про покази засобів комерційного обліку, решта – зняття фактичних даних комерційного обліку та остаточні розрахунки відбуваються вже в день зміни та після цього.</p>
--	--	---	--

		споживачів до ПОНа необхідно з точки зору різних причин неможливості постачальником виконувати свої функції. По-перше, це причини про які постачальник знає заздалегідь, (наприклад ...) і повинен за 21 день до завершення діяльності повідомити споживачів. І причини фінансової неспроможності постачальника купувати електроенергію на одному із ринків, тут терміни набагато коротші. Для цих варіантів пропонуються відповідні зміни до розділу 6.2.	
6.2.1. Постачання електричної енергії споживачу здійснюється постачальником «останньої надії» у випадках, визначених у розділі III цих Правил.			
6.2.2. У разі банкрутства, ліквідації, завершення строку дії або анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника, а також у разі припинення його участі на ринку електричної енергії електропостачальник повинен невідкладно повідомити про це споживача (споживачів), відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого знаходиться такий споживач (такі споживачі), із зазначенням дати, з якої такий електропостачальник припинить	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 6.2.2. У разі банкрутства, ліквідації, анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника, а також у разі припинення його участі на ринку електричної енергії такий електропостачальник повинен протягом 3 робочих днів повідомити про це споживача (споживачів), відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника	Поняття «невідкладно» дуже розмитий термін. Пропонуємо прописати більш конкретний термін, наприклад, протягом 3 або 5 робочих днів.	<u>Враховано частково в редакції:</u> «6.2.2. У разі банкрутства, ліквідації, завершення строку дії або анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника, а також у разі припинення його участі на ринку електричної енергії електропостачальник повинен протягом 1 робочого дня повідомити про це споживача (споживачів), відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та

здійснювати постачання електричної енергії споживачу (споживачам).	«останньої надії», на території діяльності якого знаходиться такий споживач (такі споживачі), із зазначенням дати, з якої такий електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу (споживачам).		постачальника «останньої надії», на території діяльності якого знаходиться такий споживач (такі споживачі), із зазначенням дати, з якої такий електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу (споживачам).»
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</p> <p>6.2.2. У разі банкрутства, ліквідації, завершення строку дії або анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії попереднього електропостачальника, а також у разі припинення його участі на ринку електричної енергії електропостачальник повинен за 23 дні повідомити про це споживача (споживачів), відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи, Адміністратора комерційного обліку та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого знаходиться такий споживач (такі споживачі), із зазначенням дати, з якої припиняється такий електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу (споживачам).</p> <p>Споживачі мають право протягом 3-х днів розпочати процедуру зміни постачальника відповідно до умов п.6.1.. До</p>	Обґрунтування у п. 6.2	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Адміністрування процедури зміни електропостачальника здійснює адміністратор комерційного обліку, аналогічно це передбачено розділом 6.1. Адміністрування переходу можливо за більш короткий строк ніж 21 день. Крім цього, поки функції АКО та ППКО покладені на ОСР, то адміністрування переходу здійснює ОСР, у яких знаходиться вся необхідна інформація по споживачу. Для переходу ОСР необхідно тільки перевірити можливість переходу та сформулювати прогнозні дані про покази засобів комерційного обліку, решта – зняття фактичних даних комерційного обліку та остаточні розрахунки відбуваються вже в день зміни та після цього</p>

	<p>споживачів, не можуть бути застосовані будь-які санкції за перехід до іншого постачальника, якщо такі санкції були передбачені ціновими пропозиціями. Дані споживачів, які не надіслали повідомлення протягом 3-х днів і для яких новий постачальник не розпочав процедуру зміни протягом 5-ти днів, Адміністратор комерційного обліку передає постачальнику «останньої надії». Дату зміни постачальника визначає постачальник, який завершує свою діяльність.</p> <p>У разі неспроможності електропостачальника здійснювати купівлю електроенергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку, Адміністратор розрахунків визначає дату переведення споживачів постачальника на постачання Постачальником «останньої надії», та повідомляє про дату Адміністратора комерційного обліку, Постачальника «останньої надії» операторів системи, які вносять відповідні зміни у свої реєстри.</p>		
<p>Переведення споживачів такого електропостачальника та споживачів електропостачальника, який не спроможний здійснювати купівлю електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих</p>	<p>ТОВ «Одеська обласна ЕК» Переведення споживачів такого електропостачальника та споживачів електропостачальника, який неспроможний здійснювати купівлю електричної енергії за двосторонніми</p>	<p>Абз. 11 п. 3.1.6 ПРРЕЕ; п.13.4 Примірного договору про постачання ЕЕ <i>передбачають право Електропостачальника на дострокове розірвання договору</i> (за ініціативою постачальника).</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «За 2 робочих дня до переведення споживачів такого електропостачальника та споживачів електропостачальника,</p>

<p>сегментах ринку, до постачальника «останньої надії» здійснюється адміністратором комерційного обліку шляхом внесення змін в одноденний строк до облікових записів електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» та відповідних споживачів, яким він почав здійснювати постачання електричної енергії, у порядку, визначеному Правилами ринку, та одночасного повідомлення операторів системи.</p>	<p>договорами та/або на організованих сегментах ринку, до постачальника «останньої надії» здійснюється адміністратором розрахунків шляхом внесення в одноденний строк записів до реєстру точок комерційного обліку електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» та відповідних споживачів, яким він почав здійснювати постачання електричної енергії, у порядку, визначеному Правилами ринку, та одночасного повідомлення операторів системи.</p> <p>У разі закінчення строку дії договору про постачання електроенергії (споживачу або постачальником універсальних послуг), або дострокового розірвання (припинення його дії) в односторонньому порядку за ініціативою постачальника або ініціативою споживача, якщо право на таке одностороннє розірвання (припинення) передбачено законодавством або договором, електропостачальник за 20 днів до передбачуваного дня припинення дії договору та постачання, повинен повідомити про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого знаходиться такий споживач, із зазначенням дати, з якої такий</p>	<p>П. 3.2.2, пп.16 п.5.1.1. ПРРЕЕ та пп.10. п.6.1, п.13.2, п.13.3 Примірного договору постачання ЕЕ споживачу визначаються <i>право споживача достроково розірвати договір</i> про постачання ЕЕ.</p> <p>Але ПРРЕЕ не містять чіткого порядку дій <i>всіх учасників ринку (зокрема щодо повідомлень про припинення договору всіх зацікавлених учасників ОСР, АКО, ППКО, ПОН; щодо строків зняття показів лічильників з боку ППКО; щодо остаточного розрахунку з боку споживача).</i></p> <p>Також не визначено чи можуть споживач або постачальник бути не згодні на дострокове розірвання договору ініційоване іншою стороною? Які це має наслідки? Який порядок подальших дій щодо постачання тоді передбачається, зокрема чи можливий в такому випадку безумовний перехід до постачальника «останньої надії»?</p>	<p>який не спроможний здійснювати купівлю електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку, до постачальника «останньої надії» адміністратор комерційного обліку забезпечує повідомлення адміністратора розрахунків <u>щодо необхідності зміни облікових записів електропостачальника</u> щодо постачальника «останньої надії» та відповідних споживачів, яким він почав здійснювати постачання електричної енергії, у порядку, визначеному Правилами ринку, та одночасного повідомлення операторів системи. Датою зміни електропостачальника вважається дата зміни облікових записів електропостачальника згідно з Правилами ринку.</p> <p>У разі закінчення строку дії договору про постачання електричної енергії або дострокового його розірвання (припинення його дії) електропостачальник за 20 днів до передбачуваного дня припинення дії договору та постачання електричної енергії споживачу, повинен повідомити про це споживача, відповідного (відповідних) оператора (операторів) системи та постачальника «останньої надії», на території діяльності якого</p>
--	---	--	--

	електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу.		знаходиться такий споживач, із зазначенням дати, з якої такий електропостачальник припинить здійснювати постачання електричної енергії споживачу.»
	ТОВ «Укренергоконсалтинг» Пропонує виключити абзац другий пункту 6.2.2.	Обґрунтування до глави 6.2	<u>Відхилено</u>
6.2.3. Початком постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» вважається дата припинення постачання електричної енергії споживачу попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу. Адміністратор комерційного обліку повідомляє постачальника «останньої надії» за 5 днів до переведення споживача (споживачів) на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».	ДП «Енергоринок» 6.2.3. Початком постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» вважається дата припинення постачання електричної енергії споживачу попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу. Адміністратор комерційного обліку повідомляє постачальника «останньої надії» не пізніше ніж за 1 добу до переведення споживача (споживачів) на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».	Узгодження з примірними формами договорів купівлі електричної енергії на ОРЕ електропостачальниками та операторами системи розподілу в частині припинення продажу електричної енергії електропостачальнику	<u>Враховано частково в редакції:</u> «6.2.3. Початком постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» вважається дата припинення постачання електричної енергії споживачу попереднім електропостачальником. Договір постачання електричної енергії між постачальником «останньої надії» і споживачем вважається укладеним з початку фактичного постачання електричної енергії такому споживачу.»
	ДП «НАЕК «Енергоатом» 6.2.3. У разі необрання споживачем електропостачальника після розірвання договору з попереднім електропостачальником або незабезпечення власного споживання шляхом власного виробництва (в т. ч. за територіально відокремленими об'єктами) або купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами	Недоцільність купувати електроенергію виробнику з метою забезпечення електричною енергією для господарських потреб для територіально відокремлених об'єктів виробника (можливість проведення сальдування відпущеної та спожитої електричної енергії).	<u>Відхилено</u> Пропозиція надана не до Проекту постанови, а до чинної редакції Правил.

	<p>та/або на організованих сегментах ринку адміністратор розрахунків в одноденний термін переводить такого споживача на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» шляхом зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» у порядку, визначеному Правилами ринку, з одночасним повідомленням операторів системи.</p>		
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» 6.2.3. У разі необрання споживачем електропостачальника після розірвання договору з попереднім електропостачальником, останній повідомляє Адміністратора комерційного обліку, Адміністратора розрахунків і оператора системи про дату розірвання договору. Всі повідомлені вносять зміни у свої облікові записи і реєстри. Адміністратор комерційного обліку передає постачальнику «останньої надії» всі необхідні дані по цьому споживачу та дату початку постачання.</p>	<p>Обґрунтування до глави 6.2</p>	<p><u>Відхилено</u> Суперечить концепції процедури</p>
<p>6.2.4. Адміністратор комерційного обліку в цей же день (за 5 днів до переведення споживача (споживачів) на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії») повідомляє споживача та постачальника послуг комерційного обліку цього споживача про його</p>	<p>ДП «Енергоринок» 6.2.4. Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж за 1 добу повідомляє споживача (споживачів) та постачальника (постачальників) послуг комерційного обліку цього споживача (цих споживачів) про його (їх) переведення на постачання</p>	<p>Узгодження з примірними формами договорів купівлі електричної енергії на ОРЕ електропостачальниками та операторами системи розподілу в частині припинення продажу електричної енергії електропостачальнику</p>	<p><u>Відхилено</u> Суперечить концепції процедури, споживач не має часу для пошуку та переходу до нового електропостачальника</p>

<p>переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії».</p>	<p>електричної енергії постачальником «останньої надії».</p> <p>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</p> <p>6.2.4. Початком постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» є вважається дата припинення постачання електричної енергії споживачу попереднім електропостачальником, яка визначається відповідно до вимог пунктів 6.2.2 та 6.2.3.</p> <p>Адміністратор розрахунків повідомляє дату переведення споживача (споживачів) на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» постачальнику (постачальникам) послуг комерційного обліку.</p>	<p>Обґрунтування до глави 6.2</p>	<p><u>Враховано</u></p>
<p>6.2.5. Споживач має право протягом 5 днів з дня повідомлення адміністратором комерційного обліку про його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» укласти договір з обраним електропостачальником або постачальником універсальних послуг (для споживачів, які мають на це право) шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником, або за згодою сторін на інших умовах, відмінних від тих, які містяться в комерційних пропозиціях, оприлюднених на офіційному сайті</p>	<p>ДП «Енергоринок»</p> <p>6.2.5. Споживач має право до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» укласти договір з обраним електропостачальником або постачальником універсальних послуг (для споживачів, які мають на це право) шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником, або за згодою сторін на інших умовах, відмінних від тих, які містяться в комерційних пропозиціях, оприлюднених на офіційному сайті</p>	<p>Узгодження з примірними формами договорів купівлі електричної енергії на ОРЕ електропостачальниками та операторами системи розподілу в частині припинення продажу електричної енергії електропостачальнику</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«6.2.5. Споживач має право до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» (протягом 5 днів з дня повідомлення адміністратором комерційного обліку про його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії») укласти договір з обраним електропостачальником або постачальником універсальних послуг (для споживачів, які мають на це право) шляхом приєднання споживача до розробленого</p>

електропостачальника.	електропостачальника.		електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником, або за згодою сторін на інших умовах, відмінних від тих, які містяться в комерційних пропозиціях, оприлюднених на офіційному сайті електропостачальника.»
	<p>ТОВ «Київська обласна ЕК»</p> <p>6.2.5. Споживач має право протягом 5 днів з дня повідомлення адміністратором комерційного обліку про його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» укласти договір з обраним електропостачальником або постачальником універсальних послуг (для споживачів, які мають на це право та не мають заборгованості перед постачальником універсальних послуг за попередніми договорами) шляхом приєднання споживача до розробленого електропостачальником договору на умовах комерційної пропозиції, опублікованої електропостачальником, або за згодою сторін на інших умовах, відмінних від тих, які містяться в комерційних пропозиціях, оприлюднених на офіційному сайті електропостачальника.</p>	П. 13.5 Типового договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг передбачає розірвання договору при умові прострочення оплати за спожиту електричну енергію. При цьому, у разі повторного звернення такого споживача до постачальника універсальної послуги, останній не має права відмовити в укладенні договору.	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Заборгованість не є підставою для відмови у зміні електропостачальника</p>
У такому разі обраний електропостачальник (постачальник універсальних послуг) має протягом дня з моменту укладення договору			

<p>постачання електричної енергії споживачу (договору про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг) повідомити адміністратора комерційного обліку. Адміністратор комерційного обліку в той же день переводить такого споживача до обраного електропостачальника (постачальника універсальних послуг) шляхом внесення змін в одноденний строк до облікових записів електропостачальника щодо обраного електропостачальника (постачальника універсальних послуг) та відповідного споживача, якому він почав здійснювати постачання електричної енергії, у порядку, визначеному Правилами ринку, та одночасного повідомлення операторів системи.</p>			
<p>6.2.6. У разі необрання споживачем електропостачальника після розірвання договору з попереднім електропостачальником (протягом 5 днів з дня повідомлення адміністратором комерційного обліку про його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії») або незабезпечення власного споживання шляхом купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку адміністратор комерційного обліку в одноденний термін переводить такого споживача на постачання електричної енергії</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 6.2.6. У разі необрання споживачем електропостачальника після розірвання договору з попереднім електропостачальником (протягом 5 днів з дня повідомлення адміністратором комерційного обліку про його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії») або незабезпечення власного споживання шляхом купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку адміністратор</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована</p>

<p>постачальником «останньої надії» шляхом внесення змін в одноденний строк до облікових записів електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» у порядку, визначеному Правилами ринку, з одночасним повідомленням операторів системи.</p>	<p>комерційного обліку в одноденний термін переводить такого споживача на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» шляхом внесення змін в одноденний строк до облікових записів електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» у порядку, визначеному Правилами ринку, з одночасним повідомленням операторів системи.</p>		
	<p>ДП «Енергоринок» 6.2.6. У разі, якщо споживач до моменту його переведення на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» не обрав електропостачальника або не забезпечив власного споживання шляхом купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами та/або на організованих сегментах ринку, адміністратор комерційного обліку в одноденний термін переводить такого споживача на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» шляхом внесення змін в одноденний строк до облікових записів електропостачальника щодо постачальника «останньої надії» у порядку, визначеному Правилами ринку, з одночасним повідомленням операторів системи.</p>	<p>Узгодження з примірними формами договорів купівлі електричної енергії на ОРЕ електропостачальниками та операторами системи розподілу в частині припинення продажу електричної енергії електропостачальнику</p>	<p><u>Враховано</u></p>
<p>6.2.7. Споживач зобов'язаний протягом 69 днів з дня переведення його на постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»</p>			

<p>ініціювати початок процедури зміни електропостачальника. Суб'єкти ринку та учасники роздрібного ринку застосовують порядок зміни електропостачальника, передбачений главою 6.1 цього розділу.</p>			
<p>У разі якщо споживачем не було ініційовано початок процедури зміни електропостачальника за 21 день до закінчення терміну постачання йому електричної енергії постачальником «останньої надії», процедура зміни електропостачальника, передбачена главою 6.1 цього розділу, не застосовується.</p>			
<p>6.2.8. Постачальник «останньої надії» постачає електричну енергію споживачу протягом строку, що не може перевищувати 90 днів.</p>			
<p>Якщо споживач протягом 90 днів не укладе відповідний договір про постачання електричної енергії з іншим електропостачальником або договір купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, електроживлення його об'єкта (об'єктів) має бути припинено оператором системи за зверненням постачальника «останньої надії».</p>			
<p>На наступний день після припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживач має право укласти договір про постачання електричної енергії споживачу або договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг</p>			

(для споживачів, які мають на це право) у порядку, визначеному главою 3.2 розділу III цих Правил.			
VII. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачу			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>7.4. У разі відсутності технічної можливості виконання умови одночасного забезпечення збереження необхідних рівнів надійності і якості електропостачання інших споживачів та субспоживачів (унаслідок застосування відповідної схеми електропостачання) споживач, електропостачання якого має бути обмежене або припинене, зобов'язаний надати доступ до власних електроустановок уповноваженим представникам оператора системи для вибіркового відключення струмоприймачів з наступним пломбуванням пристроїв їх підключення.</p> <p>У разі ненадання доступу для вибіркового відключення оператор системи має перед відключенням основного споживача забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою.</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>Пропонує абзац другий пункту 7.4 виключити.</p> <p>У разі ненадання доступу для вибіркового відключення оператор системи має перед відключенням основного споживача забезпечити живлення об'єктів субспоживачів за іншою схемою.</p>	<p>Замовник на етапі приєднання, маючи кілька можливих варіантів (приєднатися до мереж ОСР чи до мереж Основного споживача), обирає дешевший варіант приєднання до електромереж, яким, в більшості випадків є приєднання до мереж Основного споживача.</p> <p>При цьому, на етапі розроблення та погодження проектно-технічної документації оператор системи не має законодавчої підтримки, щоб видавати організаційно-технічні заходи Основному споживачу для улаштування точки приєднання Субспоживача з можливістю виконання вибіркового відключення та опломбування у вимкненому положенні всіх струмоприймачів Основного споживача.</p> <p>Абзац 2 пункту 7.4 зобов'язує ОСР забезпечити живлення об'єктів субспоживача за іншою схемою перед відключенням основного споживача, у разі недопуску основного споживача для відключення вибірково його об'єктів.</p> <p>Таким чином, у разі</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		<p>недопуску основного споживача, ОСР повинен виконати процедуру повторного приєднання такого субспоживача за власний рахунок, що призведе до непередбачуваних матеріальних, фінансових та інших витрат, особливо, якщо Субспоживач підключений від мереж Основного споживача на промислових площадках, де мережі ОСР поблизу відсутні, та їх побудова є не раціональною.</p> <p>Це також створює нерівні умови для споживачів, які, маючи вибір між мережами Основного споживача та ОСР, самостійно приєдналися до мереж ОСР.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>7.5. Припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється:</p> <p>1) оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>недопущення уповноважених представників оператора системи до</p>	<p>ПРАТ «Львівобленерго»</p> <p>Пропонує доповнити підпункт 1 пункту 7.5 новим абзацом такого змісту:</p> <p>«невиконання обґрунтованої вимоги оператора системи щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог цих Правил, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів»</p>	<p>У чинній редакції ПРРЕЕ не передбачено право оператора системи припиняти (обмежувати) постачання електричної енергії споживачу (користувачу) за невиконання обґрунтованих вимог щодо приведення належних споживачу розрахункових засобів вимірювання і схем їх підключення у відповідність до вимог ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів.</p> <p>З метою попередження безоблікового споживання (розкрадання) електричної енергії, можливості здійснення контролю за дотриманням споживачами вимог нормативних документів щодо експлуатації розрахункових засобів</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;</p> <p>заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з оператором системи;</p> <p>несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи);</p> <p>невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади; закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та оператором системи;</p> <p>закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником "останньої надії" (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);</p> <p>порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонус: доповнити підпункт 1 пункту 7.5 новими абзацами такого змісту: «несплати рахунків відповідно до умов договорів, наявність яких передбачена цими Правилами; невиконання обґрунтованих вимог оператора системи щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів; несплати вартості встановлення, заміни засобу обліку.»;</p> <p>викласти абзац п'ятий підпункту 1 пункту 7.5 в такій редакції: «несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до</p>	<p>обліку пропонуємо передбачити у ПРПЕЕ право оператора системи припиняти (обмежувати) постачання електричної енергії споживачу (користувачу) за невиконання вимоги оператора системи щодо приведення належного споживачу розрахункового вузла обліку електроенергії у відповідність до вимог ПРПЕЕ, ПУЕ, Кодексу комерційного обліку та нормативно-технічних документів.</p> <p>В даному випадку пропонуємо підпункт 1) п. 7.5 ПРПЕЕ доповнити пропонуваною нормою.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p> <p>Нарахування на підставі акта про порушення є спірною заборгованістю, яка (у разі незгоди сторін) має вирішуватися у суді, а тому відключення за ці нарахування можливе лише після рішення суду на користь оператора системи.</p>
		<p>1. Існують випадки, коли споживач відмовляється впорядкувати схему електроживлення та вузол обліку і оператор системи може за свій рахунок впорядкувати схему та вузол обліку споживача, проте споживач зобов'язаний відшкодувати витрати пов'язані із впорядкуванням схеми та вузла обліку. У разі неоплати даного рахунку у п. 7.5 ПРПЕЕ необхідно передбачити припинення постачання електричної енергії споживачу за неоплату даних рахунків.</p> <p>2. У підпункті 7.5 ПРПЕЕ, який стосується умов припинення електропостачання споживачу не передбачено право ОСР проводити відключення за невиконання обґрунтованих вимог щодо</p>	

<p>березня 1997 року N 209 (далі - Правила охорони електричних мереж);</p> <p>Створення неналежних умов експлуатації електричних мереж унаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);</p> <p>2) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником;</p> <p>недопущення уповноважених представників електропостачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.</p> <p>Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у</p>	<p>законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи);»</p> <p>викласти абзац перший підпункту 2 пункту 7.5 в такій редакції:</p> <p>«Оператором системи за зверненням електропостачальника за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:»;</p> <p>викласти абзац шістнадцятий пункту 7.5 в такій редакції:</p> <p>«Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.»</p>	<p>приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до положень нормативних документів, що створює споживачу передумови для зловживань та порушень.</p> <p>3. При самовільному підключенні споживач може відмовитися без рішення суду оплатити рахунок обсягу необлікованої електричної енергії та суму завданих збитків і матиме можливість продовжувати здійснювати безоплатне користування електричною енергією на час судового розгляду справи, що може бути тривалим у часі. При цьому, ОСР не буде мати жодних засобів впливу на такого споживача та механізму протидії.</p> <p>На сьогодні експертиза засобу обліку здійснюється протягом 2-3 місяців і якщо врахувати час на судовий розгляд справи, то відшкодування споживачем обсягу необлікованої електричної енергії та суму завданих збитків відтермінується на невизначений термін.</p> <p>П. 11.5.2 Кодексу систем розподілу передбачає випадки припинення розподілу електричної енергії</p> <p>У п. 7.5 зазначено, що припинення повністю або частково постачання електричної енергії споживачу здійснюється:</p>	<p>Безоплатний відпуск неможливий, оскільки:</p> <p>якщо споживач вже був відключений до складення акта та не усунув порушення (за яке був відключений), то оператор системи повторно відключає споживача;</p> <p>якщо споживач споживає електричну енергію та не оплачує її (у тому числі надані послуги з розподілу/передачі), оператор системи має право відключити споживача за процедурою, передбаченою розділом VII Правил.</p>
--	---	--	---

<p>зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.</p> <p>Попередження про припинення повністю або частково постачання (розподілу або передачі) електричної енергії оформлюється після встановлення факту наявності підстав для вчинення вказаних дій та надається споживачу окремим письмовим повідомленням, у якому зазначаються підстава, дата і час, з якого електропостачання буде повністю або частково припинено, прізвище, ім'я, по батькові, підпис відповідальної особи, якою оформлено попередження.</p>		<p>оператором системи за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі: заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії. Відповідно, пропонуємо встановити аналогічні терміни припинення постачання за заборгованість за електричну енергію, адже за вищезгадані послуги споживач може сплачувати обом учасникам ринку.</p> <p>Окрім того, п. 11.5.12 КСР передбачає, що ОСР попередження про припинення електроживлення надсилається ОСР одночасно електропостачальнику та відповідному споживачу електричної енергії за 5 робочих днів до запланованої дати обмеження/припинення розподілу електричної енергії.</p>	
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує: викласти абзац п'ятий підпункту 1 пункту 7.5 в такій редакції: «несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь оператора системи) або у випадку невиконання умов договору – реструктуризації,</p>	<p>Укладання договору-реструктуризації на погашення заборгованості за необліковану електричну енергію є підтвердженням факту порушення споживачем пунктів 2.3.16.; 7.6.; 8.2.4. ПРРЕЕ. Пропонуємо пп.1 п.7.5 ПРРЕЕ (абз. 5) доповнити реченням: « або у випадку невиконання умов договору – реструктуризації, укладеного між споживачем та оператором розподілу за необліковану електричну енергію» У випадку повідомлення</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	<p>укладеного між споживачем та оператором розподілу за необліковану електричну енергію»;»;</p> <p>викласти абзац перший підпункту 2 пункту 7.5 в такій редакції:</p> <p>«електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 17 робочих днів до дня відключення у разі:».</p>	<p>споживача рекомендованою письмовою кореспонденцією через відділення ПАТ Укрпошта, нормативний строк пересилання поштових відправлень (Згідно Наказу Міністерства інфраструктури України від 28 листопада 2013 року N 958</p> <p>Зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 28 січня 2014 р. за N 173/24950 Про затвердження Нормативів і нормативних строків пересилання поштових відправлень) між населеними пунктами різних областей України (інколи поштові адреси споживачів знаходяться в різних областях) становить 7 робочих днів (День відправки + 6 днів доставки). До цього строку слід додати 3 календарні дні (Згідно пп.2 п.7.5. ПРРЕЕ абз. 6) на отримання споживачем повідомлення у поштовому відділенню зв'язку, а також 5 робочих днів (Згідно Кодексу системи розподілу п.11.5.12. абз. 3). Що в сумі дає 15 робочих днів. Тобто, термін вказаний в ПРРЕЕ є недостатнім для виконання процедури вимкнення споживача за заборгованість за спожиту електричну енергію. Окрім того, оскільки формуванням повідомлення про відключення споживача займається оператор системи розподілу ґрунтуючись на даних по заборгованості наданих</p>	
--	---	---	--

		<p>електропостачальником, необхідним є забезпечення додаткових 2-ох робочих днів для формування відправлення ОСР такого повідомлення.</p> <p>Пропонується збільшити цей термін до 17 робочих днів.</p> <p>Необхідним є також приведення п.11.5.12. (абз. 5) Кодексу системи розподілу до відповідності з запропонованою редакцією ПРПЕЕ.</p>	
	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</p> <p>Пропонує викласти підпункт 2 пункту 7.5 в наступній редакції:</p> <p>«2) електропостачальником за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:</p> <p>заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником;</p> <p>несплати (порушення порядку оплати) рахунків відповідно до умов договорів, наявності яких передбачена цими Правилами (у разі якщо договором про постачання електричної енергії передбачена попередня оплата або планові платежі, припинення повністю або частково постачання електричної енергії за несплату передбачених договором рахунків на попередню оплату або планових платежів не може застосовуватись раніше початку розрахункового або</p>	<p>Зміна терміну попередження електропостачальником споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів пропонується в зв'язку з тим, що в діючій редакції ПРПЕЕ при попередженні споживача додатково необхідно враховувати час доставки попередження поштою. В межах області це 5 робочих днів. Також потрібно враховувати 3 дні якщо споживач не забрав попередження у поштовому відділенні.</p> <p>Наприклад споживач отримує рахунок 15 квітня. П'ять банківських днів споживач має на сплату рахунку, з урахуванням двох вихідних днів попередження сформоване 23 квітня та направлено поштою. П'ять робочих днів лист надходить до поштового відділення в якому обслуговується споживач тобто до 3 травня включно. Попередження вважається отриманим споживачем на третій календарний день від дати</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

	<p>планового періоду, на який має здійснюватись відповідна оплата.) недопущення уповноважених представників електропостачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.»</p>	<p>отримання поштовим відділенням в якому обслуговується споживач, тобто лише 6 травня споживач вважається попередженим. Застосувати відключення в даному випадку можливо буде не раніше 21 травня.</p> <p>Таким чином, споживач отримує додатковий час для безоплатного споживання електричної енергії, в залежності від дати отримання рахунку за фактично спожиту електричну енергію, в деяких випадках, до споживача заходи по припиненню електропостачання можна буде застосувати вже в наступному місяці. Тож, електропостачальнику складно щомісяця забезпечувати стабільний 100% рівень розрахунків на умовах передплати.</p> <p>Запровадження можливості припинення постачання електричної енергії споживачу за несплату попередньої оплати або планових платежів сприятиме налагодженню дисципліни платежів, унеможливленню безоплатного відпуску електроенергії, зниженню дебіторської заборгованості, дотриманню високого рівня розрахунків з оптовим постачальником електроенергії.</p>	
	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» Пропонує: викласти абзац другий підпункту 2</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної</p>

	<p>пункту 7.5 в такій редакції: «заборгованості з оплати за енергію електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником;»</p> <p>доповнити пункт 7.5 новими абзацами такого змісту: «Електропостачальник повинен звернутися до Оператора системи щодо припинення постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 10 робочих днів до дня відключення. За таким зверненням електропостачальника ОСР не зобов'язаний направляти споживачу будь-яких додаткових попереджень.»</p> <p>АТ «Полтаваобленерго» Пропонує доповнити пункту новим абзацом: «за невиконання обґрунтованої вимоги»</p>	<p>Договором можуть бути передбачені різні умови оплати за електричну енергію, в том числі і передплата.</p> <p>Наразі ОСР, незалежно від повідомлень Постачальника, повинен повідомляти (іноді просто дублюючи повідомлення Постачальника) споживача про відключення. Таке подвійне повідомлення недоцільне.</p> <p>Не врегульовано ПРПЕЕ відповідальність споживача за невиконання вимог ОСР</p>	<p>обґрунтуванням до Проекту постанови.</p> <p>Відхилено Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 7.6. У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку оператор системи має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення,</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує абзац другий пункту 7.6 виключити</p>	<p>Оскільки приєднання струмоприймачів поза розрахунковим засобом комерційного обліку дуже грубе порушення Правил так-як споживач свідомо втручається у схему електропостачання (живлення) об'єкту, то така норма Правил надто лояльна до споживача.</p> <p>Виконати вимкнення безоблікового приєднання до електричних мереж необхідно під наругою, що може становити</p>	<p>Відхилено Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови. Нарахування на підставі акта про порушення є спірною заборгованістю, яка (у разі незгоди сторін) має вирішуватися у суді, а тому відключення за ці нарахування можливе лише після рішення суду на користь оператора системи.</p>

<p>припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.</p>		<p>небезпеку ураження уповноваженого представника оператора системи електричним струмом. Необхідно заізолювати місце з якого було здійснено безоблікове приєднання під напругою для попередження повторного підключення та безпеки споживача та його майна. У ОСР відсутній стимулюючий фактор щодо спонукання споживача до оплати коштів за безоблікове користування електричною енергією. Якщо споживачу буде припинено електроживлення після оформлення у встановленому цими Правилами порядку акту про порушення, то підключення буде здійснено після виконання ним наступних вимог: - впорядкування схеми обліку; - врегулювання питань щодо розрахунків за необліковану електричну енергію та суму завданих збитків.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 7.11. На період розгляду судом спірних питань щодо порушення споживачем цих Правил та/або умов договорів, наявність яких передбачена цими Правилами, припинення електропостачання такого споживача,</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» На період розгляду судом спірних питань щодо порушення побутовим споживачем цих Правил та/або умов договорів, наявність яких передбачена цими Правилами, припинення електропостачання такого споживача, пов'язане з оскаржуваним фактом порушення, не здійснюється за умови своєчасного надання споживачем до</p>	<p>Дані доповнення необхідні з метою недопущення безоблікового використання електричної енергії</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови. Пропозиція створює передумови для зловживання оператором системи своїм монопольним становищем та є необґрунтованою щодо поширення</p>

<p>пов'язане з оскаржуваним фактом порушення, не здійснюється за умови своєчасного надання споживачем до моменту відключення відповідної ухвали суду про прийняття позовної заяви до розгляду. Відкриття провадження у справі після факту відключення споживача є підставою для відновлення електропостачання.</p>	<p>моменту відключення відповідної ухвали суду про прийняття позовної заяви до розгляду та за умови приведення електроустановок у відповідності до вимог цих Правил, ПУЕ та Кодексу систем комерційного обліку. Відкриття провадження у справі після факту відключення споживача є підставою для відновлення електропостачання.</p>		<p>норми лише на побутових споживачів.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цієї глави, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Про усунення причин відключення ініціатор такого відключення повідомляє оператора системи в день отримання такої інформації. Витрати оператора системи на здійснення робіт з припинення та</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» 7.12. Відновлення електроживлення електроустановок споживача, електроживлення яких було припинено з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цієї глави, здійснюється оператором системи у порядку, визначеному Кодексом системи передачі та Кодексом систем розподілу, протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після отримання від ініціатора відключення інформації про усунення споживачем порушень, що підтверджується відповідним документом учасника ринку, на вимогу якого здійснювалося припинення електроживлення. Витрати оператора системи на здійснення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки споживача (повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих робіт, які відшкодовуються йому</p>	<p>1. Якщо відключення відбулося за ініціативи постачальника, чинна редакція п. 7.12 Правил передбачає, що єдиною підставою для відновлення електроживлення електроустановок споживача є отримання оператором системи від електропостачальника відключення інформації про усунення споживачем порушень, про що сам електропостачальник має повідомити оператора системи в день отримання такої інформації. Строк для відновлення електропостачання споживачу у оператора системи починається незалежно від оплати наданих послуг. Ця процедура позбавляє гарантій компенсації споживачем витрат електропостачальника на проведення робіт з припинення та відновлення електроживлення електроустановки, що приведе до великої кількості судових спорів. За запропонованою редакцією п.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>відновлення електроживлення електроустановки споживача (повторне підключення електроустановки) покриваються за рахунок коштів ініціатора здійснення цих робіт, які відшкодовуються йому споживачем, якщо припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому цими Правилами порядку.</p>	<p>споживачем, якщо припинення постачання (розподілу або передачі) електричної енергії споживачу здійснювалося у встановленому цими Правилами порядку.</p> <p>Якщо припинення електроживлення (відключення електроустановки) споживача відбулося з підстав, зазначених у пунктах 7.5 та/або 7.6 цієї глави, то в цьому випадку повідомлення оператора системи про усунення причин відключення ініціатор такого відключення здійснює протягом наступного робочого дня після підтвердження повної оплати його витрат за припинення та відновлення електропостачання на підставі рахунку, що надається ініціатором відключення споживачу для оплати.</p> <p>Відшкодування витрат оператора системи за припинення та відновлення розподілу (постачання) електричної енергії споживачу (повторне підключення електроустановки), може здійснюватись стороною, з вини якої відбулося припинення розподілу (постачання) електричної енергії (відключення електроустановки), за винятком форс-мажорних обставин. В цьому випадку відновлення електроживлення електроустановок споживача відбувається після повної оплати наданих послуг оператором</p>	<p>7.12 Правил споживач буде зобов'язаний попередньо компенсувати вказані витрати постачальника, а отже буде вмотивований своєчасно сплачувати визначені умовами договору платежі та більш дисципліновано підходити до виконання умов договору в цілому.</p> <p>Також, положення діючого п. 7.12 Правил у вказаній частині протерічать п. 8.3 Додатку 5 до Правил (Примірний договір про постачання електричної енергії споживачу) та п. 8.3 Додатку 6 до Правил (Типовий договір про постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг), за якими відновлення постачання електричної енергії споживачу може бути здійснено за умови відшкодування витрат постачальника на припинення та відновлення постачання електричної енергії.</p> <p>2. Відповідно до п. 11.5.24 Кодексу відшкодування витрат оператора системи на відновлення розподілу електричної енергії користувачу здійснюється за рахунок сторони, за зверненням або з вини якої відбулося відключення електроустановки, що також не відповідає абз. 2 п. 7.12 Правил, де виключно ініціатором відшкодовуються ці послуги, з</p>	
--	---	---	--

	<p>системи, про що протягом наступного робочого дня оператор системи повідомляє ініціатора відключення.</p>	<p>подальшим покладанням них на споживача.</p> <p>Як вбачається, в цій частині нормативно-правові акти НКРЕКП не відповідають, одне одному та порізному регулюють одні і ті ж взаємовідносини. Після запровадження нового ринку деякі споживачі вже починають нарощувати заборгованість за спожиту електричну енергію. Залишення поза увагою факту невідповідності норм цих актів викличе велику кількість спорів, пов'язаних з відключеннями.</p> <p>У запропонованій редакції п. 7.12 Правил для пришвидшення процедури відновлення електропостачання споживач має право самостійно сплатити вартість припинення та відновлення постачання електричної енергії оператору системи, що дозволить знизити рівень дебіторської заборгованості споживачів, а це призведе до зниження кількості відключень.</p>	
<p>VIII. Порядок розгляду звернень, скарг та претензій споживачів та актів про порушення цих Правил</p>	<p>Пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови Назву розділу викласти в наступній редакції: «VIII. Порядок розгляду звернень, скарг, претензій та актів про порушення цих Правил»</p>		<p>Враховано</p>
<p>8.2. Оформлення претензій учасниками роздрібного ринку електричної енергії</p>			

<p>8.2.4. У разі виявлення представниками оператора системи пошкоджень чи зриву пломб та/або індикаторів, установлених у місцях, указаних в акті про пломбування, або пошкоджень відбитків тавр на цих пломбах, пошкодження розрахункових засобів вимірювальної техніки, явних ознак втручання в параметри розрахункових засобів вимірювальної техніки з метою зміни їх показів, самовільних підключень до електричних мереж розрахунок обсягу електричної енергії, який підлягає оплаті, здійснюється відповідно до порядку, визначеного главою 8.4 цього розділу.</p>			
<p>8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач отримує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача або представника споживача оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 8 до цих Правил.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач отримує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача або представника споживача оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 8 до цих Правил.</p> <p>ПрАТ «Львівобленерго» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної</p>	<p>Поняття «розкрадання електричної енергії» не міститься в ПРРЕЕ, тому таке уточнення не потрібно, всі порушення визначені ПРРЕЕ.</p> <p>Поняття «розкрадання» є більше поняттям кримінального права, а тому недобросовісні споживачі</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p><u>Враховано частково в редакції:</u> «8.2.5. У разі виявлення під час</p>

	<p>перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила до перевірки, оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною у додатку 8 до цих Правил.</p>	<p>можуть порушувати питання, що обставини розкращання повинні встановлюватись правоохоронними органами, а не ОСР, тому пропонується замінити цей термін на «безоблікове споживання».</p> <p>В більшості випадків керівник споживача не прибуває на об'єкт для проведення перевірки (у нього може бути десятки об'єктів по Україні), а на місці знаходяться працівники - наприклад головний енергетик, адміністратор, керуючий, менеджер готелю, ресторану, тощо, які по посаді не є керівниками і якому керівник не надавав довіреності виступати представником. Так само в багатьох випадках на об'єкті споживача знаходяться орендарі, які не уклали договір і не є представниками споживача. А в подальшому такі споживачі доводять, що акт складався не в їхній присутності, а представником є лише той кому він надав довіреність, зрозуміло, що така довіреність не видається, тому пропонується доповнити пункт «іншої особи, яка допустила до перевірки».</p>	<p>контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів безоблікового споживання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи), оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною у додатку 8 до цих Правил.»</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач отримує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p>Відхилено Пропозиція не обґрунтована та ускладнює процедуру фіксації факту порушення.</p>

	<p>числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача або уповноваженого представника споживача оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною в додатку 8 до цих Правил.</p>		
	<p>АТ «Миколаївобленерго» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, який надає споживачу послугу з розподілу електричної енергії, порушень цих Правил, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача або представника споживача оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною у додатку 8 до цих Правил.</p>	<p>Термін «одержує електричну енергію» передбачає її постачання від іншої особи. Оператор системи не може бути пов'язаний із постачанням електричної енергії. Застосування терміну ставить під сумнів застосування методики розрахунку в цілому. Доцільне використання термінології правил, а саме «послуга з розподілу електричної енергії»</p>	<p><u>Відхилено</u> Надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії споживачу передбачає укладення відповідного договору. При цьому споживання необлікованої електричної енергії можливе без укладення договору з оператором системи (самовільне підключення без укладення договору з оператором системи).</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача, представника споживача або особи, яка надала доступ до вузла обліку електричної енергії оформлюється акт про порушення.</p>	<p>У разі виконання контрольного огляду або технічної перевірки та виявленні порушень на місці не завжди присутній споживач (споживач свідомо може не з'являтися на об'єкті, покинути територію об'єкту при виявленні порушення та оформленні ОСР акта про порушення), проте доступ до електролічильника надає особа (продавець, завгосп, електрик, адміністратор закладу), які мають доступ та ключі від приміщення де знаходиться вузол обліку.</p>	<p><u>Враховано частково</u> з урахуванням пропозиції ПрАТ «Львівобленерго»</p>

	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 8.2.5. У разі виявлення під час контрольного огляду або технічної перевірки уповноваженим представником оператора системи, від якого споживач одержує електричну енергію, порушень цих Правил, у тому числі фактів розкрадання електричної енергії, на місці виявлення порушення у присутності споживача (представника споживача) або особи, яка надала допуск для перевірки, оформлюється акт про порушення згідно з формою, наведеною у додатку 8 до цих Правил.</p>	<p>Зазвичай при виявленні порушення ПРРЕЕ, споживач (представника споживача) не прибуває на об'єкт для проведення перевірки, а на місці знаходяться працівники підприємства (бухгалтер, адміністратор, керуючий, відповідальна особа тощо, яким власник (споживач) не надавав довіреності виступати представником. Тому пропонується доповнити пункт «особи, яка надала допуск для перевірки».</p>	<p><u>Враховано частково</u> 3 урахуванням пропозиції ПрАТ «Львівобленерго»</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує доповнити пункту 8.2.5 новим абзацом другим такого змісту: «У разі недопуску споживачем представників оператора системи до власних електроустановок, що зафіксовано у відповідному акті, акт про порушення може складатись не на місці виявлення порушення, про що зазначається в акті.»</p>	<p>Пропонуємо доповнити уточнюючим абзацом.</p>	<p><u>Відхилено</u> У оператора системи відсутня можливість виявити порушення без доступу до місця його вчинення, а тому не має підстав для оформлення акта про порушення.</p>
<p>Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень.</p>	<p>Жданюк А.В. Акт про порушення складається представниками оператора системи, які мають таке право згідно з посадовою інструкцією, пройшли відповідне навчання та інструктаж, після пред'явлення ними службових посвідчень та відкриттям власником електроустановки</p>	<p>Відповідно до ПБЕЕ та ПБЕЕС, п.1.2 визначено, виконання роботи, що виконується працівниками самостійно таких робіт на закріпленій за ними ділянці протягом робочої зміни, які не потребують оформлення наряду або розпорядження. (контрольний огляд) п. 3.2.9 Списки працівників, які</p>	<p><u>Відхилено</u> Оформлення додаткових документів (крім акта про порушення), зокрема із залученням представників споживача, значно ускладнює процедуру фіксації факту порушення споживачем Правил. Крім того, період для розрахунку залежить від способу</p>

	<p>наряду/розпорядженням на безпечне виконання робіт в електроустановках, якщо дане порушення виявлено під час технічної перевірки. Якщо у Споживача відсутній обслуговуючий персонал, та даний факт було зафіксовано в акті про порушення, та/або в акті технічної перевірки та підтверджено Споживачем. представники ОСР мають право виконувати роботи по власному наряді/розпорядженні, що відповідає нормативно-правовим документам.</p>	<p>мають право на видачу нарядів, розпоряджень, керівників робіт, допускачів, зазначених в пункті 3.2.1 цих правил. (технічна перевірка) Цією умовою буде чітко визначено, під час яких робіт контрольного огляду чи технічної перевірки було виявлено порушення, що в подальшому буде слугувати для правильного застосування терміну без облікового споживання та обмежить безкінечні звернення Споживачів до Регулятора про підтвердження правомірності складення акту про порушення.</p>	<p>вчинення порушення (відкрито/приховано), а не від виду робіт, під час яких виявлено порушення.</p>
<p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності; марка та переріз всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; номінальна потужність комутаційних апаратів, задіяних у схемі підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>меж балансової належності; перерізів та матеріалу всіх проводів (кабелів), наявних у схемі підключення; номінальної сили струму спрацювання комутаційних апаратів, задіяних у схемі</p>

	<p>Жданюк А.В. В акті про порушення мають бути зазначені зміст виявленого порушення з посиланням на відповідні пункти цих Правил та під час яких робіт було виявлено порушення (контрольного огляду чи технічної перевірки) та всі необхідні для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії параметри, що характеризують електроустановку споживача, схему підключення електроустановки споживача та її графічне зображення із зазначенням:</p> <p>.....</p>	<p>Представники постачальника послуг комерційного обліку є неупередженими особами, які відповідають за технічний стан комерційного обліку у споживача. (п.3.1 ККО п.п. 4, 5).</p>	<p>підключення; фазування лічильника на дату оформлення акта про порушення.»</p> <p>Відхилено Вид робіт, під час яких виявлено порушення, не впливає на розрахунок необлікованої електричної енергії (період для розрахунку залежить від способу вчинення порушення (відкрито/приховано)), а тому не має необхідності зазначення в акті про порушення інформації про вид цих робіт. Разом з тим, роботи з контрольного огляду або технічної перевірки оформлюються відповідним окремим актом.</p>
<p>Споживачі та представники оператора системи під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень, про що зазначається в акті про порушення.</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго» Споживачі, представники оператора системи, інші особи присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови представника споживача підписувати акт про порушення, про що зазначається в акті про порушення.</p>		<p>Враховано частково в редакції: «Споживачі, представники оператора системи, інші особи присутні при перевірці, під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень та/або відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення, про що зазначається в акті про порушення.»</p>

	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Споживачі (або його уповноважена особа) та представники оператора системи під час здійснення перевірки електроустановок мають право здійснювати фото- та відеозйомку для фіксації виявлених порушень (за умови погодження таких дій зі споживачем), про що зазначається в акті про порушення.</p>	<p>Уточнення з огляду на ст. 307 Цивільного кодексу України</p>	<p>Відхилено Нормою передбачено здійснення фото- та відеозйомку порушення, а не фізичної особи (споживача), а тому його згода не потребується.</p>
<p>В акті про порушення заповнюються всі граfi та рядки без пропусків. Виправлення чи підчищення не допускаються. Текст повинен бути однозначним, без можливості подвійного тлумачення.</p>			
<p>За необхідності в акті зазначаються заходи, яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» За необхідності В акті зазначаються заходи, яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p>Враховано частково в редакції: «В акті зазначаються заходи, які були вжиті або яких необхідно вжити для усунення допущених порушень.»</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго» За необхідності В акті обов'язково зазначаються заходи, які необхідно було вжито для усунення допущених порушень.</p>	<p>З метою недопущення зловживань з боку споживачів в подальшому.</p>	
<p>Акт про порушення складається у двох примірниках, один з яких передається або надсилається споживачеві.</p>			
<p>Акт про порушення підписується представником оператора системи та споживачем або представником споживача.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Акт про порушення підписується представником оператора системи та споживачем (представником споживача) або особою, яка була</p>		<p>Враховано частково в редакції: «Акт про порушення підписується представником (представниками) оператора</p>

	<p>присутня при перевірці.</p>		<p>системи, який (які) брали участь у перевірці, та споживачем (представником споживача) або іншою особою, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки (за умови посвідчення цієї особи).»</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Акт про порушення підписується представником оператора системи, який склав акт про порушення, та споживачем або його уповноваженим представником.</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Відхилено</u> (частково враховано пропозицію ПрАТ «Львівобленерго»)</p>
<p>У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову, в тому числі про участь у перевірці. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи</p>	<p>Редакційне уточнення, оскільки споживач може відмовитись і приймати участь у перевірці.</p>	<p><u>Відхилено</u> (частково враховано пропозицію ПрАТ «Львівобленерго»)</p>

<p>підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p>	<p>або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p>		
	<p>ПраТ «Львівобленерго» У разі відмови споживача (представника споживача, прибути для складення акта, або відмови надати анкетні дані необхідні для складення акта (для осіб присутніх при перевірці особи), або підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали: або більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи; або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою;</p> <p>або більше одного</p>	<p>На дану обставину звертали увагу суди, зокрема Вищий господарський суд України: враховуючи відсутність в чинному законодавстві чітких критеріїв щодо особи як "представника споживача"(Постанова пленуму ВГСУ №3 від 16.12.2015р.), який зазначив, що у випадку коли особа хоча і не є повноправним представником позивача, втім, вона і не є представником відповідача, а тому не має підстав сприяти йому. Підпис такої особи буде розцінюватись як підпис незацікавленої особи, що підтверджує правильність фіксації порушення. Також слід зазначити, що представники оператора системи не можуть мати підстав сумніватися в повноваженнях особи, у випадку коли вона допустила їх до контрольного огляду або технічної перевірки, чого не може зробити неуповноважена особа.</p> <p>В багатьох випадках особи зі сторони споживача, відмовляються представитись, надати документи тощо, що унеможливило складення</p>	<p>Враховано частково в редакції: «У разі відмови споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова</p>

	<p>уповноваженого представника оператора системи, а факт виявленого порушення зафіксований фото-відеозйомкою.</p>	<p>акта. <u>Нерідко споживачі забороняють знімати себе на камеру, що без їх згоди заборонено робити Законом.</u> Згідно статті 307 Цивільного кодексу України «Фізична особа може бути знята на фото-, кіно-, теле- чи відеоплівку лише за її згодою», ... «Знімання фізичної особи на фото-, кіно-, теле- чи відеоплівку, в тому числі таємне, без згоди особи може бути проведене лише у випадках, встановлених законом.» <u>Водночас фото та/або відеозйомка виявленого порушення Правил, здійснена працівниками оператора системи дозволяє повною мірою зафіксувати факт порушення та попередити зловживання зі сторони працівників оператора системи.</u></p>	<p>споживача (представника споживача або іншої особи, яка допустила представників оператора системи на об'єкт (територію) споживача для проведення перевірки) підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.»</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» У разі відмови споживача або його уповноваженого представника підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного не менше 3х уповноважених їх представників оператора системи та не незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового,</p>	<p>Уточнення з огляду на ст. 307 Цивільного кодексу України</p>	<p>Відхилено Більшість споживачів, які відмовляються підписувати акт, не нададуть згоду на відеозйомку. Відеозйомка здійснюється для фіксації факту присутності споживача (представника споживача або іншої особи від споживача) під час складення акта та відмови його підписувати (а не зйомки особистого життя споживача), та може бути виконана одночасно з відеозйомкою вчиненого порушення.</p>

	<p>вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою (за умови погодження зі збоку споживача або його уповноваженого представника на відеозйомки).</p>		
	<p>АТ «Миколаївобленерго» У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали три уповноважених представника оператора системи, про що обов'язково зазначається в акті про порушення, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою демонстрації факту порушення</p>	<p>При роботі по складанню актів про порушення за новими Правилами жодний представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач не дали згоду на підписання актів про порушення, посилаючись на свою необізнаність в питаннях електротехніки та іншими особистими мотивами.</p> <p>Підтвердження відмови споживача від підписання акту порушення відеозйомкою неможливе по причині заборони таких дій без згоди фізичної особи (ст.307 цивільного кодексу</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція передбачає можливість зловживання оператором системи своїм монопольним становищем (в частині складення акт без споживача).</p> <p>Відеозйомка здійснюється для фіксації факту присутності споживача (представника споживача або іншої особи від споживача) під час складення акта та відмови його підписувати (а не зйомки особистого життя споживача), та може бути виконана одночасно з відеозйомкою вчиненого порушення.</p>

		України). Сумнівно, що фізична особа надасть дозвіл на її зйомку при відмові від підпису акту.	
	<p>ПрАТ «Київобленерго» У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою, за обов'язкової умови відеофіксації відмови споживача або представника споживача від підпису акту про порушення.</p>	З метою недопущення зловживань з боку споживача та представника оператора системи.	<u>Відхилено</u> Не вбачається доцільним (пропозиція не змінює суті норми)
	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про</p>	Згідно чинного законодавства проводити відео зйомку особи, без її згоди, не допускається.	<u>Відхилено</u> Пропозиція передбачає можливість зловживання оператором системи своїм монопольним становищем (в

	<p>порушення вважається дійсним, якщо його підписали:</p> <p>або більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи;</p> <p>або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою а факт неможливості знайти незаінтересованих осіб, які б підписали цей акт про порушення, оператор системи може скористатися своїм правом на здійснення відео зйомки для фіксації виявлених порушень, з метою їх використання в якості доказів в суді під час підтвердження факту викрадення електричної енергії та стягнення збитків у судовому порядку. При цьому, обставини про небажання незаінтересованих осіб свідчити в акті про порушення, або, що знайти таких осіб не можливо, мають бути зафіксовані документально.</p>		<p>частині складення акт без споживача).</p> <p>Відеозйомка здійснюється для фіксації факту присутності споживача (представника споживача або іншої особи від споживача) під час складення акта та відмови його підписувати (а не зйомки особистого життя споживача), та може бути виконана одночасно з відеозйомкою вчиненого порушення.</p>
	<p>ПраТ «Прикарпаттяобленерго»</p>	<p>На сьогодні залучити даних осіб</p>	<p><u>Відхилено</u></p>

	<p>У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо він підписаний не менше ніж трьома уповноваженими представниками оператора системи розподілу.</p>	<p>проблематично, оскільки споживач може не допускати їх на свою приватну територію, у них зазвичай відсутні посвідчення особи, вони не компетентні у електроенергетиці.</p> <p>Якщо залучати представників поліції у якості незаінтересованих осіб, то вони не мають права без відповідних документів заходити на територію споживача.</p> <p>Крім того, це суперечить пункту 4.1 діючої Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами ПКЕЕ.</p> <p>Як альтернативу, в якості доказів та підтвердження факту порушення використовувати фото та відеозйомку, де зафіксовано виявлені порушення та правомірність дій представників оператора системи.</p>	<p>Запропонована редакція створює передумови для зловживання оператором системи своїм монопольним становищем.</p>
	<p>Жданюк А.В.</p> <p>У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого</p>	<p>ОСР складаючи акт про порушення, самостійно знімаючи пломб для проведення тех. перевірки, порушують право ППКО, які мають право встановлювати свої пломби. (п.3.2 ККО п.п. 5, 6)</p> <p>Відповідно саме ППКО має повну та вірогідну інформацію, щодо стану комерційного обліку у споживача.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Залучення до складення акта про порушення представників ППКО споживача значно ускладнює процедуру фіксації факту порушення споживачем Правил та може призвести до неможливості оформлення акта про порушення, зокрема у разі неприбуття представника ППКО споживача на місце виявлення порушення. Споживач може самостійно залучити представника свого ППКО до перевірки для</p>

	<p>органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи та постачальника послуг комерційного обліку (ППКО), за умови, що оператор системи не виконує функції ППКО або більше одного уповноваженого представника оператора системи та ППКО, за умови, що оператор системи не виконує функції ППКО, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p> <p>В акті про порушення обов'язково зазначається пояснення ППКО за умови, що оператор системи не виконує функції ППКО, про місце, кількість та тавро установлених пломб (індикаторів) пломб, їх стан та дату останнього контрольного огляду та технічної перевірки засобу обліку на підставі підтверджуючих документів.</p>		<p>надання пояснень.</p>
	<p>АТ «Полтаваобленерго»</p> <p>У разі відмови споживача або представника споживача підписати акт про порушення в ньому робиться запис про відмову. У цьому разі акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-</p>	<p>Необхідність знімання на відео відмови від підпису споживача потрібно видалити. Під час відкритої зйомки споживач ніколи не відмовиться від підпису. Прихована зйомка заборонена Цивільним кодексом України.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Запропонована редакція створює передумови для зловживання оператором системи своїм монопольним становищем.</p>

	<p>експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи або більше одного уповноваженого представника оператора системи, а відмова споживача або представника споживача підписувати акт про порушення підтверджується відеозйомкою.</p>		
	<p>ПрАТ «Київобленерго» Пропонує доповнити пункт 8.2.5 новим абзацом такого змісту: «У разі відсутності споживача або представника споживача акт про порушення вважається дійсним, якщо його підписали більше одного уповноваженого представника оператора системи та незаінтересована особа (представник житлово-експлуатаційної організації, балансоутримувача або управителя будинку, виборна особа будинкового, вуличного, квартального чи іншого органу самоорганізації населення або представник органу місцевого самоврядування, інший споживач тощо) за умови посвідчення цієї особи, та за обов'язкової умови фото- та відеофіксації розкрадання електричної енергії споживачем.»</p>	<p>З метою запобігання розкраданню електричної енергії споживачем, та зловживання Законом України «Про ринок електричної енергії».</p>	<p><u>Відхилено</u> Запропонована редакція створює передумови для зловживання оператором системи своїм монопольним становищем.</p>

До акта про порушення сторонами можуть бути додані пояснення, зауваження та докази, перелік яких (за наявності) зазначається в цьому акті.			
Представники оператора системи перед складанням акта про порушення зобов'язані повідомити споживача про його право внести пояснення та зауваження до акта, викласти мотиви своєї відмови від його підписання або підписати його без зауважень.			
	ДП «НЕК «Укренерго» Пропонує доповнити пункт 8.2.5 новим абзацом такого змісту: «Акт про порушення є документом суворої звітності.»		<u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована
Облік бланків актів про порушення ведеться оператором системи у пронумерованому, прошнурованому та скріпленому печаткою журналі.			
Акти про порушення та документи, що підтверджують факт їх отримання споживачем, повинні зберігатися оператором системи протягом трьох років з дня оформлення акта про порушення.			
8.2.6. На підставі акта про порушення уповноваженими представниками оператора системи під час засідань комісії з розгляду актів про порушення визначаються обсяг необлікованої електричної енергії та сума завданих споживачем збитків.			

<p>У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в оператора системи. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення поштового відправлення на адресу, зазначену у відповідному договорі укладеного між оператором системи та споживачем. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Відхилено</u> Акт може бути складений на споживача (порушника), з яким не укладався договір з оператором системи.</p>
	<p>АТ «Миколаївобленерго» У разі відмови споживача або представника споживача від отримання акта про порушення, у якому визначено місце, час та дату проведення засідання комісії, або окремого повідомлення про місце, час і дату засідання комісії оператор системи направляє споживачу таке повідомлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення</p>	<p>Невизначеність факту отримання споживачем рекомендованого листа приведе до необхідності визначення його отримання по відповідній відмітці про отримання у довідці за формою 20. При цьому у разі ігнорування споживачем факту доставки рекомендованого листа (не звернення до поштового відділення) унеможливиться застосування до нього заходів з відключення.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція некоректна, оскільки оператор системи має право розглянути акт по закінченню 30 календарних днів від дати <u>направлення</u> споживачу такого повідомлення про час, дату та місце проведення засідання комісії.</p>

	<p>поштового відправлення на адресу, визначену в даних щодо споживача, наявних в оператора системи. Датою отримання вважається третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується споживач. У такому разі оператор системи має право розглянути акт про порушення на засіданні комісії, яке має відбутися по закінченню 30 календарних днів від дати направлення споживачу такого повідомлення. За зверненням споживача оператор системи може розглянути акт про порушення на засіданні комісії раніше указанного терміну.</p>	<p>Пропонується застосувати норми п.7.5. Правил, яким факт отримання визначається датою доставки листа на поштове відділення.</p>	
<p>У разі причетності споживача до порушення цих Правил у протоколі зазначаються відомості щодо обсягу та вартості необлікованої електричної енергії. В такому разі разом з протоколом споживачу надаються розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії з посиланням на відповідні пункти глави 8.4 цього розділу та розрахункові документи для оплати необлікованої електричної енергії та/або збитків.</p>			
<p>8.2.7. Кошти за необліковану електричну енергію та суми збитків перераховуються споживачем на поточний рахунок оператора системи.</p>			
<p>Споживач має оплатити розрахункові документи за</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Споживач має оплатити</p>	<p>Знаючи про нарахування по акту, споживач спеціально не</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>необліковану електричну енергію протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка.</p>	<p>розрахункові документи за необліковану електричну енергію протягом 30 календарних днів від дня отримання рахунка (у випадку неотримання споживачем рахунку у поштовому відділенні впродовж 5 робочих днів з дня надходження рахунку на поштове відділення споживача, рахунок вважається отриманим споживачем на 5 робочий день).</p>	<p>отримуватиме рахунок у поштовому відділенні, тому пропонується визначити термін, при якому споживач вважатиметься таким, що отримав рахунок.</p>	
<p>У разі незгоди споживача з фактом безоблікового споживання електричної енергії та відмови від сплати вартості необлікованої електричної енергії оператор системи звертається з позовом до суду для підтвердження факту безоблікового споживання електричної енергії та стягнення вартості необлікованої електричної енергії.</p>			
<p>Спірні питання, які виникають між сторонами при складанні акта про порушення та/або визначенні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, вирішуються Регулятором, центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики відповідно до компетенції, та/або судом.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Спірні питання, які виникають між сторонами при складанні акта про порушення та/або визначенні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, вирішуються судом.</p>	<p>Відповідно до ст. 5 ЗУ «Про судоустрій» правосуддя в Україні здійснюється виключно судами та відповідно до визначених законом процедур судочинства. Делегування функцій судів, а також привласнення цих функцій іншими органами чи посадовими особами не допускаються. ПРРЕЕ покладено на ОСР обов'язок у будь-якому випадку незгоди споживача зі складеним актом підтверджувати факт порушення у суді. Запропонована редакція може призвести до різної позиції між</p>	<p><u>Відхилено</u> НКРЕКП, Міненерговугілля, Держенергонагляд розглядають звернення в межах своєї компетенції.</p>

		державними органами і судом.	
	<p>АТ «Миколаївобленерго» Спільні питання, які виникають між сторонами при складанні акта про порушення та/або визначенні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії вирішується в порядку, встановленому цими Правилами, або в судовому порядку.</p>	<p>Правила роздрібного ринку електричної енергії регулюють взаємовідносини, в тому числі, споживачів з іншими учасниками роздрібного ринку електричної енергії. Учасники роздрібного ринку електричної енергії здійснюють господарську діяльність на підставі ліцензій, виданих НКРЕКП, на підставі ліцензійних вимог. Залучення до вирішення спірних питань зазначених центральних органів виконавчої влади протирічить положенням ч.3. ст.2. ЗУ «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» і не належить до повноважень зазначених органів, визначених відповідними нормативно – правовими актами.</p> <p>Залучення інших, крім Регулятора, органів виконавчої влади до вирішення спорів, що виникають із взаємовідносин, що регулюються Правилами, приведе до залучення до вирішення спорів органів, рішення яких не обов'язкове для виконання ліцензіатом і повторного розгляду НКРЕКП.</p> <p>Порядок вирішення спорів вже</p>	<p>Відхилено НКРЕКП, Міненерговугілля, Держенергонагляд розглядають звернення в межах своєї компетенції.</p>

		визначений п.8.3.19 Правил і повністю відповідає ліцензійним умовам (пп.51. п.2.2. ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії)	
	<p>Жданюк А.В. Спірні питання, які виникають між сторонами при складанні акта про порушення та/або визначенні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, вирішуються Регулятором, центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики відповідно до компетенції, енергетичним омбудсменом та/або судом.</p>	<p>ЗУ «Про ринок електричної енергії» Розділ XV Порядок врегулювання спорів. Ст. 76 п. 5 Розгляд скарг побутових та малих непобутових споживачів на дії чи бездіяльність електропостачальників та операторів систем розподілу, вирішення спорів між ними здійснюються також енергетичним омбудсменом.</p>	<u>Враховано</u>
<p>Якщо судом прийнято рішення, яким спростовано факт безоблікового споживання електричної енергії споживачем та/або відмовлено оператору системи в задоволенні позову щодо стягнення зі споживача вартості необлікованої електричної енергії, розрахованої на підставі акта про порушення, та за умови набрання рішенням суду законної сили оператор системи скасовує відповідний акт про порушення.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Якщо судом прийнято рішення, яким відмовлено оператору системи в задоволенні позову щодо стягнення із споживача вартості необлікованої електричної енергії, розрахованої на підставі акта про порушення, та за умови набрання рішенням суду законної сили, оператор системи скасовує відповідний акт про порушення.</p>	<p>Якщо судом прийнято рішення, яким спростовано факт безоблікового споживання електричної енергії, то суд відмовляє у позові, про що і зазначає у резолютивній частині рішення.</p>	<u>Відхилено</u> Споживач має право звернутися до суду щодо оскарження факту безоблікового споживання електричної енергії
8.4. Визначення обсягу та	АТ «ДТЕК Дніпровські	Пропонуємо уточнити назву	<u>Відхилено</u>

<p>вартості електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення цих Правил</p>	<p>електромережі» 8.4. Визначення обсягу та вартості послуг з розподілу електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення цих Правил.</p>	<p>пункту 8.4.</p>	<p>У разі прийняття пропозиції вартість буде розраховуватись виходячи лише з тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, що призведе до вигідних для споживача умов споживання необлікованої електричної енергії.</p>
<p>8.4.1. Оператор системи визначає обсяг та вартість електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення цих Правил та/або виявлення фактів безоблікового споживання електричної енергії, самовільного підключення до об'єктів електроенергетики і споживання електричної енергії без засобів вимірювальної техніки, відповідно до вимог цієї глави.</p>			
<p>У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження, зрив або спрацювання індикаторів положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго» У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження, зрив або пошкодження індикаторів положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>Слово спрацювання замінити на пошкодження (<u>надрив, часткове відклеювання, але не фіксація впливу магніту!</u>) Вважаємо, що сертифікований індикатор магнітного поля не може випадково спрацювати, а лише при впливі на нього потужного магнітного поля, яке впливає на роботу приладу обліку, зупиняє його або суттєво знижує покази. <u>Якщо мав місце вплив магнітного поля – то мав місце і недооблік електричної енергії. Відтак, при виявленні спрацьованого (-их) індикаторів необхідно проводити нарахування незалежно чи повідомив про це споживач.</u> Залишення в Правилах такої</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження індикатора (за умови наявності активного елемента індикатора) або спрацювання індикатора (за умови відсутності підтвердження заводом виробником індикатора факту</p>

		<p>норми надасть споживачам можливість безкарно зупиняти лічильник неодимовим магнітом, навіть при наявності індикаторів.</p>	<p>його спрацювання внаслідок дії магнітного поля) положення цієї глави не застосовуються.»</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки — комерційного обліку, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження, зрив або спрацювання індикаторів електричного та магнітного впливу або інших індикаторів передбачених заводом виробником положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>Уточнення за текстом згідно з положеннями Кодексу комерційного огляду</p>	<p><u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Визначення «засоби комерційного обліку електричної енергії» включає в себе крім засобів вимірювальної техніки також <u>засоби та системи збору та обробки результатів вимірювання, формування, збереження та передачі даних комерційного обліку та керування даними.</u> Крім того, главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається <u>необхідність пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u> Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки». У пункті 1.1.2 Правил передбачено визначення «індикатор дії впливу постійного (змінного) магнітного або електричного полів (далі – індикатор)» та наявне обґрунтування щодо причин не</p>

			включення в перелік індикаторів електромагнітних полів.
	<p>АТ «Миколаївобленерго» У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження, зрив або спрацювання індикаторів положення цієї глави не застосовуються.</p>	Конструкція сучасних індикаторів виключає можливість пошкодження, зрив або спрацювання індикаторів без навмисного втручання.	<p>Відхилено У більшості випадках виробники індикаторів надають на їх гарантію за умови дотримання умов транспортування, зберігання, встановлення, експлуатації та за умови відсутності дії сонячного випромінювання, а тому вважаємо можливим випадки самоспрацювання або пошкодження сертифікованого індикатора за умови недотримання вказаних умов. Крім того, пошкодження, зрив або спрацювання індикатора може бути викликане діями сторонніх осіб.</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив пломб (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) чи пошкодження, зрив або пошкодження індикаторів положення цієї глави не застосовуються.</p>	Сертифікований індикатор магнітного поля не може випадково спрацювати, а лише при впливі на нього потужного магнітного поля, яке впливає на роботу засобу обліку, зупиняє його або суттєво занижує покази. Тому, якщо мав місце вплив магнітного поля – то мав місце і недооблік електричної енергії, і як наслідок необхідно проводити нарахування незалежно від того чи повідомив про це споживач. Дана норма узаконює можливість споживачів безкарно зупиняти лічильник неодимовим магнітом при наявності індикаторів.	<p>Відхилено У більшості випадках виробники індикаторів надають на їх гарантію за умови дотримання умов транспортування, зберігання, встановлення, експлуатації та за умови відсутності дії сонячного випромінювання, а тому вважаємо можливим випадки самоспрацювання сертифікованого індикатора за умови недотримання вказаних умов. Крім того, спрацювання індикатора може бути викликане діями сторонніх осіб.</p>
	АТ «Одесаобленерго»	Вказані пропозиції обумовлені	Відхилено

	<p>У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження пломб або їх зрив, пошкодження індикаторів (за умови відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки) положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>тим, що спрацювання індикатора – це факт, який підтверджує втручання в роботу приладу обліку, оскільки фіксує вплив на роботу лічильника постійного (змінного) магнітного або електричного полів. Тому не можливо вважати, що спрацювання індикатора може бути наслідком не втручання в роботу лічильника. Крім того споживач має можливість у відповідності до положень п. 8.4.4. ПРЄЕ провести дослідження та отримати висновки, які саме фактори призвели до спрацювання індикатора. Щодо зриву індикатору – так само не можливо вважати такі дії такими, що стались без вини споживача, адже зрив індикатору – це свідомо дія, яка здійснюється з метою приховування факт його спрацювання.</p>	<p>У більшості випадках виробники індикаторів надають на їх гарантію за умови дотримання умов транспортування, зберігання, встановлення, експлуатації та за умови відсутності дії сонячного випромінювання, а тому вважаємо можливими випадки самоспрацювання, пошкодження сертифікованих індикаторів за умови недотримання вказаних умов.</p> <p>Крім того, пошкодження, зрив або спрацювання індикатора може бути викликане діями сторонніх осіб.</p>
	<p>Жданюк А.В.</p> <p>У разі своєчасного (до виявлення порушення представниками оператора системи) усного чи письмового повідомлення споживачем оператора системи про виявлені ним пошкодження засобів вимірювальної техніки, пошкодження або зрив plomb (за умови, що Споживач є ВТКО та відсутності явних ознак втручання в роботу засобів вимірювальної техніки Споживачем, за умови підтвердження експертним дослідженням про явне втручання Споживачем до вузла комерційного</p>	<p>Пункти правил, мають бути однозначними, конкретними без можливості подвійного тлумачення та мають обумовлювати зони відповідальності кожного з учасників ринків.</p> <p>ЗУ «Про звернення громадян».</p> <p>Звернення може бути усним чи письмовим.</p> <p>Усне звернення викладається громадянином на особистому прийомі або за допомогою засобів телефонного зв'язку через визначені контактні центри, телефонні «гарячі лінії» та записується (реєструється)</p>	<p>Відхилено</p> <p>Надання усного звернення призведе до виникнення спірних питань (щодо його надання, змісту звернення тощо).</p> <p>Враховуючи вимоги пункту 2.3.4 Правил та пункту 6.2 розділу V Кодексу комерційного обліку електричної енергії споживач несе відповідальність за збереження і цілісність засобів комерційного обліку електричної енергії та plomb (відбитків їх тавр), встановлених його об'єкті (території), незалежно від того чи є споживач стороною,</p>

	<p>обліку) чи пошкодження, зрив або спрацювання індикаторів положення цієї глави не застосовуються.</p>	<p>посадовою особою.</p> <p>Письмове звернення надсилається поштою або передається громадянином до відповідного органу, установи особисто чи через уповноважену ним особу, повноваження якої оформлені відповідно до законодавства. Письмове звернення також може бути надіслане з використанням мережі Інтернет, засобів електронного зв'язку (електронне звернення).</p>	<p>відповідальною за точку комерційного обліку (сторона відповідальна за ТКО та за збереження ЗВТ може не збігатися).</p> <p>У разі незгоди споживача з фактом втручання в роботу ЗВТ, вказаний факт встановлюється експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством) (пункт 8.4.4 Правил)</p>
<p>8.4.2. Визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється оператором системи на підставі акта про порушення, складеного у порядку, визначеному цими Правилами, у разі виявлення таких порушень:</p>			
<p>1) порушення цілісності пломб, цілісності пломбувального матеріалу, на якому встановлені пломби (дріт, кордова нитка тощо), порушення цілісності гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал (далі – пошкодження пломб), або відсутність на засобах вимірювальної техніки пломб з відбитками тавр про їх перевірку чи пломб з відбитками тавр оператора системи або інших заінтересованих сторін, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>1. Порушення цілісності пломб, цілісності пломбувального матеріалу, на якому встановлені пломби (дріт, кордова нитка тощо), порушення цілісності гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал (далі – пошкодження пломб), або відсутність на засобах вимірювальної техніки пломб з відбитками тавр про їх перевірку чи пломб з відбитками тавр оператора системи або інших заінтересованих сторін, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії (за умови наявності акта про пломбування,</p>	<p>Уточнення за текстом згідно з положеннями Кодексу комерційного огляду</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки.</p> <p>Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u></p> <p>Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання терміну «засоби вимірювальної техніки».</p>

<p>комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, установлених пломб, та за умови втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки);</p>	<p>складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, установлених пломб, та за умови втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку);</p>		
	<p>ПраТ «Київобленерго» 1) порушення цілісності пломб, цілісності пломбувального матеріалу, на якому встановлені пломби (дріт, кордова нитка тощо), порушення цілісності гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал (далі – пошкодження пломб), або відсутність на засобах вимірювальної техніки пломб з відбитками тавр про їх повірку чи пломб з відбитками тавр оператора системи або інших заінтересованих сторін, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, установлених пломб, та за умови втручання споживача у роботу засобів вимірювальної техніки);</p>	<p>Експерти при проведенні трасологічних експертиз виявити явні ознаки (тріщини, сколи, подряпини, та ін) на рахункових механізмах ЗВТ при заниженні показів, проведення повторних пайок, та ін., виявити не мають можливості.</p>	<p><u>Відхилено</u> Обґрунтування є некоректним. До НКРЕКП неодноразово надавалися висновки експертних досліджень, які підтверджували сторонні дії на рахункові механізми лічильників, наявність сторонніх пайок непередбачених заводом-виробником лічильника.</p>
	<p>ПраТ «Прикарпаттяобленерго» 1) порушення цілісності пломб, цілісності пломбувального матеріалу,</p>	<p>- у разі зняття (фальсифікації) чи порушення (із повторним навішуванням) пломб оператора</p>	<p><u>Відхилено</u> Зняття пломб про повірки або пломб оператора системи,</p>

	<p>на якому встановлені пломби (дріт, кордова нитка тощо), порушення цілісності гвинтів, на яких закріплено пломбувальний матеріал (далі – пошкодження пломб), або відсутність на засобах вимірювальної техніки пломб з відбитками тавр про їх повірку чи пломб з відбитками тавр оператора системи або інших заінтересованих сторін, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів обліку вимірювальної техніки, установлених пломб, та за умови втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки).</p>	<p>системи розподілу (встановлених на кріпленнях кожуха електролічильника) споживач отримує доступ до дооблікових кіл підведення електричної енергії на вхідних клемах електролічильника, та може використовувати електричну енергію поза розрахунковим засобом обліку в значних обсягах (шляхом шунтування чи безпосереднім підключенням додаткової проводки поза електролічильником). При цьому жодна експертиза не підтвердить факт втручання в роботу засобу обліку електричної енергії;</p> <p>- існують випадки, коли при відкриванні кожуха лічильника у споживача з'являється можливість зміни фактичних показів засобу обліку не залишаючи явних ознак втручання (перекидування барабанчиків рахункового механізму, пошкодження мікросхем чи конденсаторів, тощо).</p>	<p>встановлених на кріпленнях кожуха лічильника (якщо на лічильник не встановлювались пломби про повірку) здійснюється з метою відкриття кожуха лічильника та пошкодження його внутрішніх механізмів (елементів).</p> <p>Пошкодження (втручання у роботу) лічильника встановлюється експертизою.</p>
<p>2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки в місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>2. Пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки комерційного обліку в місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в</p>	<p>Уточнення за текстом згідно з положеннями Кодексу комерційного огляду</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки.</p> <p>Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки</u>.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що з</p>

<p>передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії);</p>	<p>іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії);</p>		<p>питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 2) пошкодження або відсутність пломб з відбитками тавр оператора системи чи інших заінтересованих сторін, установлених на засобах (вузлах) вимірювальної техніки у місцях, указаних в акті про пломбування, складеному в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або в іншому документі, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб (крім пломб, установлених на кріпленнях кожуха лічильника електричної енергії);</p>	<p>пояснення неведені до пп. 1 пункту 8.4.2</p>	<p><u>Відхилено</u> Зняття пломб оператора системи, встановлених на кріпленнях кожуха лічильника (якщо на лічильник не встановлювались пломби про повірку) здійснюється з метою відкриття кожуха лічильника та пошкодження його внутрішніх механізмів (елементів). Пошкодження (втручання у роботу) лічильника встановлюється експертизою.</p>
<p>3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки за умови втручання споживача в роботу засобів</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» 3) пошкодження (виведення з ладу, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) внаслідок дій (бездіяльності) споживача або відсутність засобів вимірювальної техніки, за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та за умови що споживач є</p>	<p>У практиці Товариства була маса випадків, коли працівники доберуться до приміщення, де встановлено прилад обліку, пристрій випромінювання електромагнітних (височастотних електромагнітних) полів буде вимкнено, а наявність такого приладу споживачі пояснюють, що це для відлякування гризунів, тощо. По аналогії, в багатьох європейських країнах виявлення в автомобілі «антирадар» навіть у</p>	<p><u>Відхилено</u> У разі порушення обліку не з вини споживача визначення обсягу споживання електричної енергії (перерахунок) здійснюється згідно з пунктами 6.12 – 6.15 Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Наявність пристрою не є підтвердженням його використання, а тому у разі, якщо оператором системи не було виявлено факт використання</p>

<p>вимірювальної техніки), інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо);</p>	<p>стороною, відповідальною за збереження засобів обліку та/або стороною, відповідальною за ТКО (ВТКО), інші дії споживача, які призвели/можуть призвести до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою електромагнітного випромінювання, тощо) в т.ч. у разі вилучення з приміщення споживача, де встановлено прилад обліку, пристроїв, які можуть занижувати покази приладу обліку (у ввімкненому чи вимкненому стані) чи їх елементів, якщо експертизою буде підтверджено, що застосування цього пристрою призводить до зміни показів встановленого у споживача приладу обліку)</p>	<p>вимкненому стані, прирівнюється до його використання і є порушенням.</p> <p>Можливість відшкодувати збитки внаслідок зумисного пошкодження лічильника або у разі свідомого неповідомлення споживачем про вихід з ладу лічильника та тривалого споживання електричної енергії з непрацюючим приладом обліку. Не у всіх випадках експертиза може встановити факт втручання у роботу приладу обліку зі сторони споживача.</p>	<p>споживачем пристрою, який впливає на роботу лічильника, то оператор системи не має підстав для оформлення акта про порушення та здійснення розрахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.</p>
	<p>АТ «Миколаївобленерго» 3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки за умови втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки), інші дії споживача, які призвели до зміни</p>	<p>Одне із поширених пошкоджень є застосування споживачем неодимових постійних магнітів силовими характеристиками 100мТл. Доцільно дану причину пошкодження зазначити в переліку причин дій споживачів, що приводять до зміни показів засобів вимірювальної техніки.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки за умови втручання споживача в роботу</p>

	показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних полів, постійних магнітів тощо);		засобів вимірювальної техніки), інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, постійних магнітів (у разі невстановлення на/в лічильник індикаторів) , пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо);»
	<p>ПрАТ «Київобленерго» 3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки – за умови втручання споживача у роботу засобів вимірювальної техніки), інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних та магнітних полів тощо);</p>	<p>Експерти при проведенні трасологічних експертиз виявити явні ознаки (тріщини, сколи, подряпини, та ін) на рахункових механізмах ЗВТ при заниженні показів, проведення повторних пайок, та ін., виявити не мають можливості. Звичайний неодимовий магніт має ті характеристики, що і ВЧ-генератор та фазо зсувний трансформатор, які не можливо виявити під час контрольного огляду та можна без залишення слідів використовувати повторно.</p>	<p><u>Відхилено</u> Обґрунтування є некоректним. До НКРЕКП неодноразово надавалися висновки експертних досліджень, які підтверджували сторонні дії на рахункові механізми лічильників, наявність сторонніх пайок непередбачених заводом-виробником лічильника.</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 3) пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) або відсутність засобів вимірювальної техніки (за</p>	<p>На сьогодні Науково-дослідні експертно-криміналістичні центри можуть проводити експертизи засобів обліку електричної енергії лише за залишковими ознаками</p>	<p><u>Відхилено</u> Пунктом 8.4.4 Правил передбачено необхідність підтвердження факту пошкодження та/або втручання в роботу засобів</p>

	<p>умови наявності акта про пломбування, складеного в порядку, установленому Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує передачу на збереження засобів вимірювальної техніки, та у разі пошкодження засобів вимірювальної техніки – за умови втручання споживача у роботу засобів вимірювальної техніки яке підтверджується експертизою), інші дії споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою стороннього впливу на засіб обліку (випромінювання електромагнітних полів), яке підтверджується фото чи відео фіксацією вчиненого порушення тощо) ;</p>	<p>(перевищення допустимих порогових значень постійних чи змінних полів, пошкодження внутрішніх конструктивних елементів розрахункових засобів обліку чи внесення в них конструктивних змін, не передбачених заводом виробником, скидання показів на механічному рахунковому механізмі електролічильника, тощо), однак пристрої стороннього високочастотного, електромагнітного випромінювання не залишають жодних ознак їхнього застосування, тому підтвердити чи спростувати такі факти експертизою неможливо, що у свою чергу сприяє розповсюдженню такого виду крадіжки електричної енергії, а у оператора системи розподілу практично відсутні важелі для їх виявлення чи унеможливлення.</p>	<p>вимірювальної техніки експертизою у разі незгоди споживача з вказаним фактом.</p> <p>У разі виявлення факту використання пристрою випромінювання електромагнітних полів, експертизою має бути підтверджено факт, що застосування цього пристрою впливає на роботу лічильника (призводить до недообліку лічильником електричної енергії).</p> <p>Крім того, пунктом 3 Порядку визначення розміру і відшкодування збитків, завданих енергопостачальнику внаслідок викрадення електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.02.2006 № 122, визначено, що факти пошкодження приладів (систем) обліку, пломб на приладах, а також факти втручання в їх роботу, що призвели до заниження показань, встановлюються спеціалізованими організаціями (підприємствами), які мають право на проведення відповідної перевірки.</p>
<p>4) фіксація індикаторами впливу на лічильник електричної енергії постійного (змінного) магнітного або електричного полів (далі – фіксація індикаторами впливу фізичних полів), пошкодження або відсутність індикаторів (за умови наявності акта</p>			

про пломбування, складеного в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, або іншого документа, який підтверджує факт встановлення та передачі на збереження індикаторів);			
5) самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі без порушення схеми обліку;	ДП «НЕК «Укренерго» Самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи без порушення схеми обліку;		<u>Відхилено</u> Можливі випадки самовільного підключення без порушення схеми обліку до електричної мережі іншого власника ніж оператора системи (основного споживача, внутрішньобудинкові електричні мережі багатоквартирного будинку).
6) самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку;			
7) самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електромережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку;			
8) використання «штучного нуля», що призвело до споживання необлікованої електричної енергії;			
9) пошкодження або відсутність пломб на засобах вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, розподіленої мережами споживача (основного споживача), пошкодження (розбите скло, пошкодження цілісності корпусу	ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 9) пошкодження або відсутність пломб на засобах вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, розподіленої мережами споживача (основного споживача), механічне пошкодження	На уточнення трактування пошкодження засобу обліку. Крім того, під іншими діями варто вважати такі порушення, як відкручування напругових болтів чи перемичок струмових або напругових кіл підведення до	<u>Відхилено</u> Уточнення необґрунтоване та прийняття пропозиції може призвести до спірних питань

<p>лічильника тощо) зазначених засобів вимірювальної техніки (за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб), інші дії споживача, які призвели до зміни показів цих засобів вимірювальної техніки.</p>	<p>(розбите скло, пошкодження цілісності корпусу лічильника тощо) зазначених засобів вимірювальної техніки (за наявності акта про пломбування, складеного в порядку, визначеному Кодексом комерційного обліку, який підтверджує факт пломбування і передачу на збереження засобів вимірювальної техніки та установлених пломб), інші дії споживача, які призвели до зміни показів цих засобів вимірювальної техніки.</p>	<p>електролічильника, умисна зміна чергування фаз, шунтування, тощо.</p>	
	<p>ПрАТ «Київобленерго» Пропонує доповнити пункт 8.4.2 новими абзацами такого змісту: «Самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електромережі оператора системи без укладання відповідного договору із оператором системи. Підключення електроустановок або струмоприймачів, не передбачених проектом, розрахунки за спожиту електричну енергію яких здійснюються за іншою тарифною групою.»</p>	<p>Пропонуємо уточнити для приведення у відповідність з абзацом 3 пункту 1.2.15 розділу 1.2 Правил роздрібного ринку електричної енергії.</p> <p>З метою недопущення зловживань з боку споживачів в подальшому.</p>	<p><u>Відхилено</u> Підпунктом 6 пункту 8.4.2 Правил передбачено порушення «самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку». При цьому, відповідно до пункту 1.1.2 Правил самовільне підключення з порушенням схеми обліку – несанкціоноване (непогоджене) оператором системи підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі за схемою, не передбаченою проектними рішеннями та/або договором з оператором системи, та/або <u>без укладення договору з оператором системи.</u> У випадку підключення</p>

			<p>електроустановок або струмоприймачів, не передбачених проектом, розрахунки за спожиту електричну енергію яких здійснюються за іншою тарифною групою, спожита електрична енергія не є необлікованою та оператор системи не несе збитків (ціна (тариф) визначається умовами договору з постачальником).</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Пропонує доповнити пункт 8.4.2 новим абзацом такого змісту: «10) сторонній вплив на роботу засобу обліку електричної енергії (використання фазозсувного трансформатора, вплив на електролічильник без встановлених на ньому індикаторів впливу дії магнітних та електричних полів пристроями магнітного, електромагнітного або високочастотного випромінювання, імпульсними розрядниками або втручання в роботу програмного забезпечення багатофункціональних засобів обліку, тощо)»</p>	<p>Чинним на сьогодні законодавством України передбачено можливість вилучення доказів вчиненого правопорушення лише для представників правоохоронних органів чи судово-виконавчих служб, при цьому лише за судовим рішенням чи в рамках кримінального провадження, що в реальних умовах жодним чином не можливо забезпечити в момент виявлення факту порушення ПРРЕЕ. Поряд із цим, споживач-порушник ПРРЕЕ як правило, прагне вжити всіх можливих фізичних заходів для ліквідації чи навіть знищення доказів вчиненого ним порушення, а тому до моменту оформлення акту про порушення пристрій стороннього впливу на електролічильник, та й сам електролічильник можуть бути вилучені або навіть знищені споживачем. В таких умов за такого запропонованого НРЕКП трактування положень Правил, у</p>	<p><u>Відхилено</u> Підпунктом 3 пункту 8.4.2 Правил передбачено здійснення розрахунку обсягу та вартості необлікованої електричної енергії у разі виявлення дій споживача, які призвели до зміни показів засобів вимірювальної техніки (використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних полів <u>тощо</u>), а тому вказаний підпункт поширюється, зокрема, на випадки використання споживачем будь-яких пристроїв, що вплинули на роботу лічильника. Разом з тим зазначаємо, що пунктом 8.4.4 Правил та пунктом 3 Порядку визначення розміру і відшкодування збитків, завданих енергопостачальнику внаслідок викрадення електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.02.2006 № 122, передбачено необхідність підтвердження</p>

		операторів систем розподілу не буде жодних можливостей застосувати дані розділи Правил та визначити і компенсувати не обліковану електричну енергію, внаслідок умисних протиправних дій споживачів-порушників ПРРЕЕ.	експертизою факту втручання в роботу лічильника, що призвели до заниження показань (у разі незгоди споживача з порушенням).
8.4.3. Оператором системи з метою запобігання розкраданню електричної енергії можуть бути встановлені індикатори на лічильники електричної енергії споживача.			
Індикатори встановлюються споживачу безоплатно відповідно до затверджених графіків.	ПрАТ «Львівобленерго» Індикатори встановлюються споживачу безоплатно.	<p>Так як встановлення індикаторів з метою запобігання розкраданню електричної енергії є правом ОСР, а не обов'язком - вважаємо, що немає потреби розробляти та затверджувати графіки встановлення індикаторів.</p> <p>Вважаємо, що індикатори повинні встановлюватись по мірі їх закупівлі ОСР в залежності від фінансових можливостей в першу чергу «проблемним» споживачам та споживачам у яких наявний доступ до корпусу лічильника (відсутня шафа, захисне оргскло), та споживачам, по яких було складено акти про порушення (в тому числі на встановлення неодимових магнітів).</p> <p>З огляду на викладене, встановлення індикаторів в більшості випадків є вибіркоким та спонтанним, відтак розроблені та затверджені графіки постійно будуть порушуватись.</p>	<u>Враховано</u>

<p>Індикатори мають бути сертифіковані (атестовані у разі встановлення лічильників із вмонтованим індикатором) в установленому порядку та мають фіксувати вплив на лічильник полів, силові характеристики яких перевищують такі порогові значення: для постійних магнітних полів – 100 мТл; для змінних магнітних полів – 30 мТл; для електричних полів – 5 кВ.</p>			
<p>На вимогу споживача електричної енергії під час встановлення представниками оператора системи індикаторів на лічильники або лічильників із вмонтованими індикаторами мають надаватися копії сертифіката про сертифікацію та/або свідоцтва про атестацію цих індикаторів або лічильників із вмонтованими індикаторами.</p>			
<p>Факт установлення індикаторів та їх стан мають бути зафіксовані в акті про пломбування або в іншому документі, що підтверджує факт установлення таких індикаторів на/у лічильниках (у тому числі передбачених виробником лічильника), відповідність їх стану (неспрацьований) та передачу цих лічильників, пломб та індикаторів на збереження, який складається у двох примірниках представниками оператора системи у присутності</p>			

<p>споживача (власника або користувача об'єкта) або уповноваженої ним особи та підписується ними.</p>			
<p>8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 8.4.4. Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p>	<p>Уточнення за текстом згідно з положеннями Кодексу комерційного огляду</p>	<p><u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u> Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Факт пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факт втручання споживача в роботу засобів вимірювальної техніки, крім випадків спрацювання індикаторів (фіксації індикаторами впливу фізичних полів, а також явних ознак впливу на засіб обліку електричної енергії пристроями</p>	<p>Процедура вилучення доказів правопорушення передбачена виключно нормами Кримінально-процесуального кодексу України (далі - КПК) (відповідно до вимог ст. 78 КПК). Згідно із ст. 78 КПК доказами є предмети, які були знаряддям вчинення злочину, зберегли на собі сліди злочину або були об'єктом злочинних дій. При цьому «доказ має бути одержаний з</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не узгоджується з пунктом 3 Порядку визначення розміру і відшкодування збитків, завданих енергопостачальнику внаслідок викрадення електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.02.2006 № 122.</p>

	<p>стороннього впливу у разі фото чи/або відео фіксації таких фактів), має бути підтверджений експертизою, проведеною спеціалізованою організацією (підприємством), яка має право на її проведення відповідно до законодавства (далі – експертиза). До отримання оператором системи результатів експертизи положення цієї глави не застосовуються для визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, за винятком випадків, передбачених цим пунктом.</p>	<p>дотриманням належної процедури, тобто згідно з вимогами закону щодо порядку проведення відповідної процесуальної дії та порядку фіксування її ходу й результатів». Порядок обліку й зберігання речових доказів визначено у ст. 79 КПК та конкретизується єдиною для правоохоронних органів і судів Інструкцією про порядок вилучення, обліку, зберігання і передачі речових доказів. Як наслідок, здійснювати вилучення пристосувань та обладнання, призначеного для зупинки чи втручання в достовірність роботи засобів обліку електричної енергії мають право лише працівники правоохоронних органів, а у працівників оператора системи розподілу такі права і повноваження відсутні.</p> <p>Принцип захисту прав споживачів, як одна із засад державної політики в електроенергетиці, та впровадження Комісією дієвих механізмів захисту прав споживачів не повинні ставати підставою для захисту споживачів, які зловживають своїми правами, відшукуючи або прогалини у нормативній документації, або шляхом перекручування фактів, намагаються заручитися підтримкою НКРЕКП під час вчинення ними</p>	
--	---	--	--

<p>Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності).</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки комерційного обліку, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку (за наявності).</p>	<p>явно неправомірних дій. Уточнення за текстом згідно з положеннями Кодексу комерційного огляду</p>	<p><u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки</u>. Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності).</p>	<p>Пояснення до абзацу першого пункту 8.4.4</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «Для забезпечення проведення експертизи оператор системи має зняти, упакувати, опломбувати та направити на експертизу пломби та/або засоби вимірювальної техніки, а також інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності). Якщо оператором системи до моменту передачі засобів вимірювальної техніки, індикаторів та/або пломб на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, положення</p>

<p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго»</p> <p>Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи у довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник</p>	<p>Споживачі, які отримали прилад обліку для проведення експертизи, його «гублять», в них його «викрадають», тому споживач повинен усвідомлювати свою відповідальність за прилад обліку, і забезпечити експертизу сам або доручити це ОСР.</p> <p>ОСР вправі надавати перелік поставлених питань для дослідження експерту. Споживач може задати експерту питання, які не мають відношення до виявленого порушення, повторна експертиза об'єкту дослідження після цього може бути неможливою (розкриття експертом лічильника, зняття пломб, тощо).</p>	<p>цієї глави не застосовуються.»</p> <p>Враховано частково в редакції:</p> <p>«Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, перелік питань від оператора системи для дослідження на експертизі та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується</p>
---	--	---	--

<p>оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p>	<p>засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, втрачено об'єкт дослідження обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p> <p>Якщо власником засобів вимірювальної техніки протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки не надано оператору системи документів, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу з винесенням у тому числі питань від оператора системи, незалежно від причин такого ненадання, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави.</p>		<p>представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.»</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Главою 7 розділу VI Кодексу</p>

	<p>вимірювальної техніки комерційного обліку надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки комерційного обліку та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки комерційного обліку). У цьому разі оператор системи в довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки комерційного обліку. Власник засобів вимірювальної техніки комерційного обліку або споживач</p>		<p>комерційного обліку передбачається необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u></p> <p>Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p>
--	---	--	--

	<p>має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки комерційного обліку надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки комерційного обліку до моменту передачі засобів вимірювальної техніки комерційного обліку на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p>		
	<p>АТ «Миколаївобленерго» Якщо оператор системи не є власником засобів вимірювальної техніки, оператор системи має право за заявою власника засобів вимірювальної техніки надати йому належним чином упаковані та опломбовані засоби вимірювальної техніки та інші технічні засоби, якими здійснювалося втручання в роботу засобів вимірювальної техніки (за наявності), для направлення їх на експертизу (за умови, що оператором системи не було направлено засоби вимірювальної техніки на експертизу до моменту отримання ним заяви власника засобів вимірювальної техніки). У цьому разі оператор</p>	<p>Не передбачено, які дії повинен здійснювати оператор, у разі затягування власником засобу вимірювальної техніки передачі його на експертизу або взагалі при втраті засобу обліку (непередбачуваною або умисною.)</p>	<p><u>Відхилено</u> Абзацом четвертим пункту 8.4.4 Правил (наступним абзацом) передбачено, що у разі ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави</p>

	<p>системи у довільній формі складає акт про передачу засобів вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу, у якому зазначаються відомості про передані засоби, цілісність упаковки та пломб, установлених на ній, та кінцевий термін надання оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу. Цей акт підписується представником оператора системи та споживачем/власником засобів вимірювальної техніки. Власник засобів вимірювальної техніки або споживач має протягом 30 календарних днів з дня отримання засобів вимірювальної техніки надати оператору системи документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу. Якщо власником засобів вимірювальної техніки до моменту передачі засобів вимірювальної техніки на експертизу пошкоджено упаковку та/або пломби, встановлені на ній або власник засобу обліку в зазначені терміни не надав документи, що підтверджують передачу цих засобів на експертизу, обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави незалежно від результатів експертизи.</p>		<p>без проведення відповідної експертизи.</p>
	<p>АТ «Полтаваобленерго» Пропонує доповнити:</p>	<p>При наданні споживачу засобів вимірювальної техніки (речового</p>	<p><u>Відхилено</u> Абзацом четвертим пункту 8.4.4</p>

	<p>«... чи втрата засобів вимірювальної техніки (речового доказу) з будь-яких причин ...»</p>	<p>доказу) вилучених при складенні акту про порушення для направлення їх на експертне дослідження, як правило зникають (крадіжка, пожежа тощо)</p>	<p>Правил (наступним абзацом) передбачено, що у разі ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго»</p> <p>Пропонує абзац 3 пункту 8.4.4 виключити</p>	<p>Пропонується вилучити можливість передачі упакованих та опломбованих засобів вимірювальної техніки власнику. Так як вивести з ладу наприклад ВЧ-генератор, можна і без пошкодження пакету, а шляхом механічних зусиль.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Нааявні випадки коли споживач відмовляється віддавати оператору системи засоби вимірювальної техніки посилаючись не те, що споживач є їх власником.</p>
<p>У разі визнання споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, про що окремо зазначається в акті про порушення, письмової відмови споживача від проведення експертизи або ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>У разі визнання споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання в роботу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, про що окремо зазначається в акті про порушення, письмової відмови споживача від проведення експертизи або ненадання</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«У разі визнання споживачем факту пошкодження пломб та/або індикаторів, та/або засобів вимірювальної техніки, факту втручання в роботу засобів вимірювальної техніки, про що окремо зазначається в акті про порушення, письмової відмови споживача від проведення</p>

<p>системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p>	<p>власником засобів вимірювальної техніки комерційного обліку чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки комерційного обліку на експертизу протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки комерційного обліку їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p>		<p>експертизи або ненадання власником засобів вимірювальної техніки чи споживачем оператору системи документів, що підтверджують передачу засобів вимірювальної техніки на експертизу (з винесенням у тому числі питань від оператора системи) протягом встановленого цим пунктом строку (якщо оператором системи були передані засоби вимірювальної техніки їх власнику для направлення на експертизу), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.»</p>
<p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 2 – 4 пункту 8.4.2 цієї глави (у частині відсутності засобів вимірювальної техніки, пломб, індикаторів та фіксації впливу фізичних полів індикатором), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 2 – 4 пункту 8.4.2 цієї глави (у частині відсутності засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, пломб, індикаторів та фіксації впливу фізичних полів індикатором), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p> <p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 2 – 4 пункту 8.4.2 цієї глави (у частині</p>	<p>Уточнення за текстом</p> <p>На сьогодні на Україні відсутні ліцензовані організації на проведення такого роду експертиз.</p>	<p><u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p> <p><u>Відхилено</u> Пропозиція не узгоджується з пунктом 3 Порядку визначення розміру і відшкодування збитків,</p>

	<p>відсутності засобів вимірювальної техніки, пломб, індикаторів, фіксації впливу фізичних полів індикатором, використання фазозсувного трансформатора, пристрою випромінювання електромагнітних полів), обсяг та вартість необлікованої електричної енергії визначається оператором системи відповідно до положень цієї глави без проведення відповідної експертизи.</p>		<p>завданих енергопостачальнику внаслідок викрадення електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 08.02.2006 № 122.</p>
<p>У разі незгоди споживача з фактом впливу на лічильник електричної енергії фізичними полями, зафіксованим індикатором, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, споживач має право (з метою встановлення причин спрацювання індикатора) направити лічильник на експертизу (обстеження) до його виробника або іншої організації (підприємства), яка має право на її проведення згідно із законодавством.</p>			
<p>Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право протягом 50 календарних днів з дня виявлення представниками оператора системи факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Оператор системи має протягом 7 робочих днів від дня отримання заяви споживача направити</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Якщо власником лічильника є оператор системи, споживач має право до засідання комісії з розгляду складеного акту про порушення та/або на засіданні Комісії (у випадку якщо споживач повідомлений про дату та час проведення комісії з дотриманням вимог п. 8.2.6. ПРРЕЕ) звернутися до оператора системи із заявою про направлення лічильника на експертизу</p>	<p>У випадку, якщо споживач належним чином повідомлений про дату та час засідання комісії та є присутнім на комісії та не згідний із спрацюванням схемотехнічно вмонтованого у лічильник індикатора, споживач може прийняти рішення та звернутись до ОСР про направлення лічильника на експертизу (обстеження). Пропонований термін 50 календарних днів вважаємо надто</p>	<p><u>Відхилено</u> Оператор системи має право розглянути на комісії акт про порушення щодо спрацювання індикатора (у тому числі вмонтованого у лічильник) та здійснити на його підставі розрахунок без проведення експертизи (у тому числі якщо засіб обліку направлено на експертизу чи обстеження). Споживач, незалежно від</p>

<p>лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>(обстеження) щодо факту спрацювання індикатора, який схемотехнічно вмонтований у лічильник. В такому випадку нарахування обсягу та вартості не проводиться, засідання комісії переноситься до часу отримання результатів експертизи (дослідження), про дату та час чергового засідання комісії споживач повідомляється оператором системи з дотриманням вимог п. 8.2.6. ПРРЕЕ. Оператор системи має протягом 30 календарних днів від дня отримання заяви споживача направити лічильник на експертизу (обстеження). Якщо за результатами експертизи (обстеження) підтверджено спрацювання індикатора через вплив на лічильник фізичних полів, споживач відшкодовує оператору системи витрати на проведення експертизи (обстеження) лічильника.</p>	<p>великим, так як згідно п. 8.2.6. ПРРЕЕ (абз. 7) «Акт про порушення, не розглянутий у визначеному цими Правилами порядку протягом 60 календарних днів від дня його складення, вважається недійсним та підлягає скасуванню». З цього випливає, що оператор системи маючи 60 днів на розгляд акту повинен чекати протягом 50 днів звернення споживача, яке він може безперешкодно надати до засідання комісії чи на самому засіданні. Пропонована ПрАТ «Львівобленерго» норма запобігатиме проведенню нарахування до результатів експертизи (обстеження) за наявності відповідного звернення.</p> <p>Вважаємо що термін направити лічильник на експертизу (обстеження) 7 робочих днів є надто малим, до того саме в інтересах оператора системи якнайшвидше відправити та отримати результати досліджень, провести нарахування та відшкодувати свої збитки.</p>	<p>проведення/непроведення розрахунку по акту, має право направити (самостійно або, у певних випадках, через оператора системи) лічильник на експертизу (обстеження).</p> <p>При цьому, якщо оператор системи є власником лічильника, то він має забезпечити його збереження протягом 50 днів.</p> <p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що індикатор, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, спрацював не через вплив на лічильник фізичних полів, а з інших причин, оператор системи скасовує здійснені споживачу нарахування у зв'язку зі спрацюванням індикатора.</p>
<p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що індикатор, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, спрацював не через вплив на лічильник фізичних полів, а з інших причин, здійснені згідно з вимогами цієї глави нарахування у зв'язку зі спрацюванням індикатора підлягають скасуванню. У</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p> <p>Якщо за результатами експертизи (обстеження) встановлено, що індикатор, який схемотехнічно вмонтований у лічильник, спрацював не через вплив на лічильник фізичних полів, а з інших причин, нарахування обсягу та вартості за актом про порушення не проводиться. У цьому</p>		<p>Відхилено</p> <p>На момент отримання результатів експертизи (обстеження) нарахування можуть бути вже проведені.</p>

<p>цьому разі витрати споживача на проведення експертизи (обстеження) лічильника відшкодовуються власником лічильника.</p>	<p>разі витрати споживача на проведення експертизи (обстеження) лічильника відшкодовуються власником лічильника.</p>		
<p>8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (за умови, що оператор системи виконує функції постачальника послуг комерційного обліку для споживача).</p>	<p>ПраТ «Рівнеобленерго» 8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки (за умови, що оператор системи виконує функції постачальника послуг комерційного обліку для споживача). (за умови, що оператор системи виконує функції постачальника послуг комерційного обліку для побутового споживача, або є ВТКО для споживача, що не є побутовим).</p>	<p>В ОСР відсутній інструмент прямого впливу на ВТКО у випадку не виконання вимог на приведення ВОЕ до норм визначених діючими нормативно-технічними документами.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «8.4.5. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 1 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку порушення оператором системи термінів проведення періодичної повірки засобів вимірювальної техніки, періодична повірка яких має здійснюватися за рахунок оператора системи.»</p>
<p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення гарантійного терміну експлуатації індикатора (лічильника, якщо індикатор схмотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго» У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення встановленого виробником терміну експлуатації індикатора або терміну повірки лічильника (якщо індикатор схмотехнічно вмонтований у лічильник).</p>	<p>Гарантійний термін на будь який товар є значно меншим за реальний коректний час його експлуатації. Для прикладу після закінчення гарантійного терміну експлуатації того ж лічильника (3 роки) його покази продовжують братись до розрахунку, тобто він залишається цілком справним. Щодо самих індикаторів магнітного поля, то лише термін між їх виготовленням, купівлею та встановленням може становити понад 1-2 роки. Така ж ситуація і з усіма іншими товарами, ніхто ж не купує телефон, телевізор, пральну машину, тощо з</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення строку експлуатації індикатора (але не більше шести років) або терміну повірки лічильника (якщо індикатор схмотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником. Дата виробництва індикатора та строк його експлуатації зазначаються в акті про</p>

	<p>АТ «Миколаївобленерго» Пропонує абзац другий пункту 8.4.5 виключити або викласти в наступній редакції: «У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення терміну придатності індикатора (лічильника, - якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.»</p>	<p>розрахунком, що ця техніка вийде з ладу через 1-3 роки.</p> <p>Відповідно до порядку гарантійного обслуговування або гарантійної заміни технічно складних побутових товарів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 11 квітня 2002 р. N 506 гарантійний термін експлуатації - термін, протягом якого гарантується використання товару, в тому числі комплектуючих виробів та складових частин, за призначенням за умови дотримання споживачем правил користування і протягом якого виробник (продавець, виконавець) виконує гарантійні зобов'язання.</p> <p>Призначення індикатора – фіксувати вплив на лічильник магнітних полів. Таким чином гарантійний термін експлуатації передбачає гарантовану фіксацію впливу магнітного поля за наявності в межах зазначеного періоду. Поза межами гарантійного періоду експлуатації фіксація магнітного поля за наявності не гарантується і своєчасна заміна індикатора є ризиком Оператора, а не споживача.</p> <p>Помилкове спрацювання індикатора унеможлиблюється конструкцією індикатора на протязі всього терміну придатності, який відмінний від гарантійного терміну</p>	<p>пломбування.»</p> <p>Відхилено (Частково враховано пропозицію ПрАТ «Львівобленерго»)</p>
--	--	--	--

		<p>експлуатації.</p> <p>Що стосується індикаторів схемотехнічно вмонтованих в лічильник – гарантійний термін експлуатації лічильника складає в основному 3 роки що в декілька разів менше навіть міжпіврічного інтервалу.</p> <p>Обмеження термінів застосування положень глави гарантійним терміном експлуатації лічильників із вмонтованим індикатором практично виключить можливість її застосування, а у разі застосування індикаторів - викличе залучення великих коштів на періодичне оновлення індикаторів фіксації впливу магнітного поля.</p>	
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення встановленого виробником терміну експлуатації індикатора або терміну перевірки лічильника (якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник).</p>	<p>Пропонуємо даний абзац викласти у редакції, що надається.</p>	<p><u>Відхилено</u> (Частково враховано пропозицію ПрАТ «Львівобленерго»)</p>
	<p>АТ «Одесаобленерго»</p> <p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави не застосовуються у випадку закінчення гарантійного терміну експлуатації індикатора (лічильника,</p>	<p>Відповідно до ст. 13 Закону України «Про захист прав споживачів» виробник забезпечує нормальну роботу (застосування, використання) товару, в тому числі комплектуючих виробів, протягом гарантійного терміну, встановленого</p>	<p><u>Відхилено</u> (Частково враховано пропозицію ПрАТ «Львівобленерго»)</p>

	<p>якщо індикатор схемотехнічно вмонтований у лічильник), визначеного його виробником.</p>	<p>законодавством або нормативними документами, а в разі відсутності – договором. При цьому гарантійні терміни на комплектуючі вироби повинні бути не меншими, ніж гарантійний термін на основний виріб, якщо інше не передбачено законодавством чи договором.</p> <p>Гарантійний термін експлуатації – термін, протягом якого гарантується використання товару, в тому числі комплектуючих виробів та складових частин, за призначенням за умови дотримання споживачем правил користування і протягом якого виробник (продавець, виконавець) виконує гарантійні зобов'язання.</p> <p>Законом України «Про захист прав споживачів» передбачене поняття «термін служби товару», але не дається його визначення. Воно наводиться, зокрема, в Інструкції про порядок продовження терміну служби (ресурсу) наземних засобів радіотехнічного забезпечення польотів і авіаційного електрозв'язку цивільної авіації України, затв. наказом Міністерства транспорту України від 11 листопада 2003 р. № 871, згідно з якою терміном служби є календарна тривалість експлуатації засобу від початку експлуатації чи її поновлення після ремонту до переходу в граничний стан (п. 1.8).</p>	
--	--	--	--

		<p>Виробник зобов'язаний забезпечити можливість використання товару за призначенням протягом терміну його служби, передбаченого нормативним документом або встановленого ним за домовленістю із споживачем, а в разі відсутності таких термінів – протягом 10 років. Для цього він повинен забезпечити технічне обслуговування та гарантійний ремонт товару, а також випуск і поставку для підприємств, що здійснюють технічне обслуговування та ремонт, в необхідних обсягах і асортименті запасних частин протягом усього терміну виробництва товару, а після зняття з виробництва – протягом терміну служби, в разі відсутності такого терміну – протягом 10 років (ст. 12 Закону).</p> <p>Враховуючи зазначене вважаємо, що більш доцільно використовувати поняття термін експлуатації.</p>	
<p>8.4.6. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 5 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови виявлення місця підключення до відповідних мереж, про що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі (крім випадків, передбачених цим пунктом).</p>	<p>АТ «Миколаївобленерго» Пропонує пункт 8.4.6 викласти в такій редакції: «8.4.6. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 - 8 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови виявлення місця підключення до відповідних мереж, про що зазначається в акті про порушення та позначається на схемі.</p>	<p>Відповідно до загально прийнятого визначення будівельні конструкції - основні конструктивні елементи будівлі або споруди, що виконують тримальні, огорожувальні або сумісні функції. Відповідно до ЗУ «Про особливості здійснення права власності в багатоквартирному будинку» несучі, огорожувальні та несуче-огорожувальні конструкції</p>	<p>Враховано частково: <i>абзац перший пункту 8.4.6 викласти в такій редакції:</i> «8.4.6. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, положення цієї глави застосовуються за умови виявлення місця підключення до відповідних мереж, про що зазначається в акті про порушення та позначається на</p>

	<p>В акті про порушення зазначаються відомості про дії представників оператора системи, вжиті для виявлення місця підключення (наприклад, використання спеціальних технічних засобів (із зазначенням їх типу та способу застосування), здійснення демонтажу приладів чи їх захисних панелей, видиме відключення електроустановки в точці розподілу електричної енергії, передбаченої проектним рішенням та/або договором з оператором системи тощо).</p> <p>Споживач має право виказати незгоду з визначеним оператором системи місця самовільного підключення і надати докази самовільного підключення до облікових мереж іншого споживача або існування інших джерел електропостачання об'єкта споживача, відмінних від мереж, передбачених проектним рішенням (генератор, акумуляторне живлення, відновлювальні джерела електропостачання тощо). Наявність такої незгоди зазначається в акті про порушення.</p> <p>У разі незгоди споживача з визначеним оператором систем місцем самовільного підключення та або відмови споживача від підпису акту про порушення, до акту додається відео зйомка демонстрації наявності постачання електричної</p>	<p>будинку є спільним майном багатоквартирного будинку. Таким чином надання дозволу споживача на демонтаж будівельних конструкцій не має правових підстав.</p> <p>Сам по собі такий демонтаж заборонений без дозволу органів виконавчої влади, що здійснюють державний архітектурно – будівельний контроль і вимагає застосування спеціального інструменту і спеціальних знань.</p> <p>Демонтаж оздоблювальних матеріалів (наприклад штукатурки) також вимагає спеціальних знань, навичок, застосування будівельних інструментів і заходів з охорони праці. Кваліфікаційними характеристиками робочих професій персоналу, який виконує функції з технічної перевірки електроустановок споживача не входять навички виконання будівельних робіт, які також не включаються в робочі інструкції зазначеного персоналу. Кодексом законів про працю України заборонено примушення виконання робіт, які не обумовлені трудовим договором.</p> <p>Таким чином виконання робіт з демонтажу будівельних конструкцій і оздоблювальних матеріалів електротехнічним персоналом є протиправним.</p>	<p>схемі (крім випадків, передбачених цим пунктом).»;</p> <p><i>інші пропозиції до пункту 8.4.6 попередньо відхилено</i></p> <p>У більшості випадках споживач не матиме можливості надати докази самовільного підключення до облікових мереж іншого споживача, оскільки не має відповідної кваліфікації.</p> <p>Визначення місця самовільного підключення має здійснюватися представниками оператора системи з метою підтвердження факту завдання збитків оператору системи.</p>
--	---	--	--

	<p>енергії на об'єкт споживача при відключенні його об'єкта від точки розподілу електричної енергії, передбаченої проектним рішенням та/або договором з оператором системи.</p> <p>У разі відсутності в ланцюгах самовільного підключення пристроїв, що обмежують споживання електричної потужності, або наявність обмежуючих пристроїв, пропускна здатність яких перевищує пропускну здатність ланцюгів самовільного підключення, зразки кабелів (проводів), через які було здійснено самовільне підключення, вилучаються, про що робиться відповідний запис в акті про порушення. Місця вилучення зразків позначаються на схемі.»</p>	<p>Відповідно до запропонованої правилами процедури пошук місця підключення фактично зводиться до пошуку фактичної точки підключення. При цьому не зрозуміло, яким чином координати місця її знаходження повинні бути відображені в акті і позначені на схемі, що не дасть можливості сформулювати доказову базу вчинення порушення.</p> <p>Пропонується ввести наступне визначення:</p> <p>місце підключення – ділянка в електричних мережах Оператора системи розподілу або мережах іншого власника або мережах іншого споживача, до якої приєднана електропроводка об'єкта споживача, відмінна від точки приєднання електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення об'єкта споживача, передбаченої проектною документацією та/або Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p> <p>Ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача є іншим видом порушення, яке оформлюється окремим актом і не може бути доказом вчинення самовільного підключення.</p> <p>Підпункт 5 п.8.4.2. передбачає самовільне підключення до</p>	
--	---	--	--

		<p>електричної мережі за схемою, передбаченою проектним рішенням без порушення системи обліку. В цьому випадку немає необхідності здійснювати заходи, передбачені п.8.4.6.</p> <p>Для унеможливлення помилкового виявлення самовільного підключення у разі використання споживачем інших джерел електропостачання, визначених проектним рішенням, пропонується визнати за споживачем право на висловлювання незгоди з визначеним місцем самовільного підключення із зазначенням та/або демонстрацією інших можливих джерел електропостачання, в тому числі і самовільного підключення до облікованих мереж іншого споживача.</p>	
<p>В акті про порушення зазначаються відомості про дії представників оператора системи, вжиті для виявлення місця підключення (наприклад, використання спеціальних технічних засобів (із зазначенням їх типу та способу застосування), здійснення часткового демонтажу будівельних конструкцій, оздоблювальних матеріалів та/або демонтажу приладів чи їх захисних панелей тощо).</p>			
<p>У разі визнання споживачем факту здійснення самовільного підключення</p>	<p>Жданюк А.В. У разі визнання споживачем факту</p>	<p>Заміна сполучника або на та, що дає можливість виключення</p>	<p>Враховано частково в редакції:</p>

<p>або ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця підключення. У цьому разі в акті про порушення зазначається ділянка електричної мережі, до якої здійснено самовільне підключення, а розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з наявних даних, визначених під час складення акта про порушення.</p>	<p>здійснення самовільного підключення та або ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця підключення. У цьому разі в акті про порушення зазначається ділянка електричної мережі, до якої здійснено самовільне підключення, а розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з наявних даних, визначених під час складення акта про порушення.</p>	<p>маніпулювання ОСР даним формулюванням. Адже, відомо що за допомогою спеціалізованих повірених засобів, без демонтажу можливо визначити переріз (січення) проводу за допомогою проведення замірів «Петлі фази нуль», з визначенням значення опору, для подальшого визначення пропускну здатності кабелю.</p>	<p>«У разі визнання споживачем факту здійснення самовільного підключення та ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця підключення. У цьому разі в акті про порушення зазначається ділянка електричної мережі, до якої здійснено самовільне підключення.»</p>
<p>У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 5 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, зразки кабелів (проводів), через які було здійснено самовільне підключення, можуть вилучатися, про що робиться відповідний запис в акті про порушення. Місця вилучення зразків позначаються на схемі.</p>			
<p>8.4.7. Розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з:</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 8.4.7. Розрахунок вартості послуг з розподілу електричної енергії, здійснюється Оператором системи виходячи з:</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Відхилено</u> Тариф (вартість) на послуги з електричної енергії, встановлюється Регулятором.</p>
<p>вартості середньомісячних витрат оператора системи на купівлю однієї кіловат-години (кВт·год) електричної</p>	<p>Пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови середньомісячних цін купівлі</p>		<p><u>Враховано</u></p>

енергії на компенсацію втрат електричної енергії у період порушення споживачем цих Правил (Ц, грн/кВт·год);	електричної енергії на балансуєчому ринку у період порушення споживачем цих Правил (Ц, грн/кВт·год);		
тарифів на послуги з розподілу/передачі електричної енергії для споживачів відповідного класу напруги, які діяли під час порушення споживачем цих Правил (Т, грн/кВт·год);	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» тарифів на послуги з розподілу/передачі та постачання за <u>регульованим тарифом</u> (якщо порушення охоплює період до 01.01.2019) електричної енергії для споживачів відповідного класу напруги, які діяли під час порушення споживачем цих Правил (Т, грн/кВт·год);	Редакційне уточнення	<u>Відхилено</u> Передбачено пунктом 2 Проекту постанови
величини розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії ($W_{\text{доб}}$, кВт·год);			
кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил (Д, день).			
Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням цих Правил, розкладається на складові відповідно до кількості днів (D_i , день) у кожному календарному місяці (ціновому періоді), протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням цих Правил, таким чином, щоб виконувалось рівняння $D = \sum_{i=1}^n D_i, \quad (1)$			

<p>де n – кількість календарних місяців (цінових періодів), протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням цих Правил.</p>			
<p>Вартість необлікованої електричної енергії ($V_{\text{но}}$, грн) розраховується за формулою</p> $V_{\text{но}} = \sum_{i=1}^n W_i \cdot (C_i + T_i), \quad (2)$			
<p>де C_i – середня ціна купівлі електричної енергії оператором системи на компенсацію втрат електричної енергії протягом i-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» де C_i – середня ціна купівлі електричної енергії оператором системи на компенсацію втрат електричної енергії протягом i-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год. C_i не застосовується для періодів до 01.01.2019;</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Відхилено</u> Передбачено пунктом 2 Проекту постанови</p>

	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» де Ц_i – максимальна погодинна ціна закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії, яка склалася в і-тому календарному місяці (ціновому періоді), за даними про щодобові розрахунки між ОСР та ДП «Енергоринок» при купівлі електричної енергії оператором на компенсацію втрат, грн/кВт·год ;</p>	<p>Вартість необлікованої електричної енергії за формулою, яка пропонується в проекті, є значно нижчою ніж та вартість, яку споживач електричної енергії мав би оплатити по рахунках електропостачальника за умови дотримання договірних зобов'язань.</p> <p>Виникатиме ситуація, коли по актам про порушення ПРРЕЕ розраховуватись буде дешевше, ніж з постачальником.</p> <p>А це не стимулюватиме споживачів до дотримання правил технічної експлуатації електроустановок, не буде сприяти своєчасним та в повному розмірі оплат за спожиту електроенергію.</p> <p>З метою уникнення такої ситуації пропонується враховувати максимально високу ціну, яка складається в ОСР при купівлі е/е на покриття ТВЕ за даними щогодинних/щодобових платежів на ДП «Енергоринок».</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «де Ц_i – середня ціна купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку протягом і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;»</p>
<p>Т_i – тариф на послуги з розподілу/передачі електричної енергії і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Т_i – тариф на послуги з розподілу/передачі або постачання (якщо порушення охоплює період до 01.01.2019) електричної енергії і-того календарного місяця (цінового періоду), грн/кВт·год;</p>	<p>Редакційне уточнення</p>	<p><u>Відхилено</u> Передбачено пунктом 2 Проекту постанови</p>
	<p>АТ «Одесаобленерго» Пропонує доповнити пункт 8.4.7 новим абазом такого змісту:</p>	<p>Пропонуємо при визначенні вартості не облікованої електричної енергії застосувати коефіцієнт к, у</p>	<p><u>Відхилено</u> Споживачу невігідно споживати необліковану</p>

	<p>«к – коефіцієнт росту ціни, для побутових споживачів дорівнює 1, а для непобутових споживачів дорівнює 1,5;»</p>	<p>зв'язку з тим, що при розрахунку не облікованої електроенергії для не побутових споживачів вартість, розрахована без врахування коефіцієнту, буде менше ніж вартість за спожиту електроенергію, яка виставляється у рахунках постачальника. При проведенні розрахунків таким чином, без врахування коригуючого коефіцієнту, може призвести до ситуації коли по актам про порушення буде розраховуватись дешевше, ніж з постачальником.</p>	<p>електричну енергію, оскільки її обсяг визначається не на підстав показів засобів обліку, а розрахунковим шляхом, який значно більший ніж фактичний обсяг спожитої необлікованої електричної енергії.</p>
<p>W_i – обсяг споживання електричної енергії, що відповідає і-тому календарному місяцю (ціновому періоду), кВт·год, що розраховується за формулою</p> $W_i = W_{\text{доб}} \cdot D_i, \quad (3)$ <p>де $W_{\text{доб}}$ – розрахункова величина добового споживання електричної енергії, кВт·год; D_i – кількість днів, визначена відповідно до рівняння 1 цієї глави.</p>			
<p>Оператор системи щомісяця оприлюднює в засобах масової інформації та/або на власному офіційному веб-сайті інформацію про середньомісячну ціну купівлі електричної енергії оператором системи на компенсацію втрат електричної енергії (Ц, грн/кВт·год).</p>	<p>Пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови Оператор системи щомісяця оприлюднює в засобах масової інформації та/або на власному офіційному веб-сайті інформацію про середню ціну купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку протягом календарного місяця (Ц, грн/кВт·год).</p>		<p><u>Враховано</u></p>

<p>У разі відсутності даних про середньомісячну ціну купівлі електричної енергії оператором системи на компенсацію втрат електричної енергії протягом календарного місяця (цінового періоду) у зв'язку з незакінченням цього місяця (періоду) за середньомісячну ціну купівлі електричної енергії оператором системи на компенсацію втрат електричної енергії протягом цього місяця (періоду) приймається середньомісячна ціна купівлі електричної енергії оператором системи протягом попереднього календарного місяця (цінового періоду).</p>	<p>Пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови</p> <p>Виключити абзац</p>		<p><u>Враховано</u></p>
<p>Під час проведення розрахунку вартості необлікованої електричної енергії не враховується наявність у споживача пільг з оплати спожитої електричної енергії.</p>			
<p>8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p> <p>8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості днів:</p>	<p>В окремих випадках, якщо лічильник піддавався впливу електромагнітним випромінюванням, інформація, що відображена в журналах подій лічильника може бути спотвореною, оскільки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - може бути порушено роботу внутрішнього годинника, відповідно лічильник некоректно відображає час і дату; - лічильник може 	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Якщо засобом комерційного обліку було зафіксовано кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням обліку, то розрахунок має здійснюватися виходячи з цього періоду.</p> <p>Якщо оператором системи буде підтверджено некоректність даних засобу комерційного обліку щодо фіксації періоду порушення, то ці дані не приймаються для</p>

		<p>зафіксувати лише початок впливу або лише кінець впливу;</p> <p>Крім того, якщо нарахування за актом буде здійснюватися з урахуванням кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог Правил, буде створено передумови для крадіжок електроенергії (в такому випадку споживачі нічим не ризикують).</p> <p>Вважаємо, що величина можливого донарахування повинна стимулювати споживача не зловживати.</p>	<p>розрахунку, оскільки, в цьому випадку, засобом обліку не зафіксовано період порушення.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго» 8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):</p>	<p>Пропонується вилучити, оскільки в період розкрадання е/е відбувається суттєве збільшення спожитої е/е.</p>	<p><u>Відхилено</u> Якщо засобом комерційного обліку було зафіксовано кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням обліку, то розрахунок має здійснюватися виходячи з цього періоду.</p> <p>Якщо оператором системи буде підтверджено некоректність даних засобу комерційного обліку щодо фіксації періоду порушення, то ці дані не приймаються для розрахунку, оскільки, в цьому випадку, засобом обліку не зафіксовано період порушення.</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 8.4.8. Кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог</p>	<p>Дані технічного обліку приймалися до уваги в Правилах користування електричною енергією та прийняття їх даних при валідації</p>	<p><u>Відхилено</u> Технічний облік не зафіксує втручання в (вплив на) роботу комерційного обліку.</p>

	цих Правил, визначається виходячи з кількості робочих днів електроустановки споживача (крім випадків фіксації засобами комерційного або технічного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил):	показів передбачено Кодексом комерційного обліку електричної енергії.	
1) у разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 3 (у частині пошкодження засобів вимірювальної техніки та/або пломб) або у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;	ДП «НЕК «Укренерго» 1) у разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 3 (у частині пошкодження засобів вимірювальної техніки комерційного обліку та/або пломб) або у підпункті 4 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;	Уточнення за текстом	<u>Відхилено</u> Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки. Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається <u>необхідність пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u> Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».
2) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники	ПраТ «Київобленерго» 2) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної	Звичайний неодимовий магніт, ВЧ-генератор та фазо зсувний трансформатор це пристрої, які не можливо виявити під час контрольного огляду та можна без залишення слідів використовувати повторно.	<u>Враховано</u> «2) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які

<p>оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку мали можливість, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку мали можливість, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>		<p>представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку мали можливість, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;»</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>Пропонує підпункт 2 пункту 8.4.8 виключити</p>	<p>Пристрої стороннього впливу на електролічильник встановлюються споживачами як правило та приватних огорожених територіях, до яких безперешкодний доступ до засобів обліку представникам оператора системи розподілу не можливий, а тому виявити таке порушення при проведенні контрольного огляду неможливо. Крім такого, як правило такі пристрої легко демонтуються споживачем або влаштовані приховано, а тому здійснити належну фіксацію такого порушення працівникам ОСР вкрай важко.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована щодо причин виключення норми щодо самовільного підключення з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи мали можливість під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку.</p>
<p>3) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p> <p>3) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення</p>	<p>Вважаємо, що споживач вчинив дії (порушення) щодо безоблікового споживання електричної енергії, які представники ОСР не мали можливості виявити під час</p>	<p><u>Відхилено</u> Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для</p>

<p>або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 3 (три) роки;</p>	<p>проведення контрольного огляду, то термін нарахування повинен відштовхуватись від періодичності проведення технічної перевірки – 3 роки (36 місяців).</p> <p>Тобто з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести (3 роки) календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>Такий термін давності нарахування передбачений чинною на сьогоднішній день Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією.</p> <p>Також, згідно законодавства України термін позовної давності становить 3 роки.</p>	<p>проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго» 3) якщо споживач установив пристрій, що занижує покази</p>	<p>Згідно пункту 4.2 глави X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого</p>	<p>Враховано частково в редакції: «3) якщо споживач здійснив</p>

	<p>лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, технічна перевірка проводиться 1 раз в 3 роки.</p>	<p>самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, або установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії (використання фазозсувного трансформатора, постійних магнітів (у разі невстановлення на/в лічильник індикаторів), пристрою випромінювання електромагнітних полів тощо), – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у</p>
--	---	---	---

			дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;»
	<p>ПраТ «Прикарпаттяобленерго» якщо споживач установив пристрій, що занижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>Терміни та процедура здійснення контрольних оглядів та технічних перевірок ТКО, в ході проведення яких оператори системи розподілу визначені п.4 X розділу Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а тому і періоди, за які має визначатися обсяг та вартість не облікованої електричної енергії мають відповідати вищенаведеним розділам Кодексу.</p>	<p><u>Відхилено</u> Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки. Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову. Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>АТ «Одесаобленерго» 3) якщо споживач установив</p>	<p>У відповідності до вимог розділу X, гл.4 п.4.2 технічна перевірка ВОЕ</p>	<p><u>Відхилено</u> Правилами передбачено, що</p>

	<p>пристрій, що знижує покази лічильника електричної енергії, здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі, що не є власністю оператора системи, з порушенням схеми обліку, вчинив інші дії, що призвели до споживання необлікованої електричної енергії, виявити які представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки, а отже термін при цьому виді порушень має становити тридцять шість календарних місяці</p>	<p>оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
<p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго»</p> <p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під</p>	<p>Вважаємо, що споживач вчинив дії (порушення) щодо безоблікового споживання електричної енергії, які представники ОСР не мали можливості виявити під час проведення контрольного огляду, то термін нарахування повинен відштовхуватись від періодичності</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Враховуючи вимоги пункту 1.16 розділу VII Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258, оператор системи має здійснювати</p>

<p>засобу комерційного обліку не мали можливості або місце підключення якого розташоване на відстані більше двадцяти метрів від розрахункових засобів вимірювальної техніки (про що зазначається в акті про порушення), – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості або місце підключення якого розташоване на відстані більше двадцяти метрів від розрахункових засобів вимірювальної техніки (про що зазначається в акті про порушення), - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 3 (три) роки;</p>	<p>проведення технічної перевірки – 3 роки (36 місяців).</p> <p>Тобто з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести (3 роки) календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>Такий термін давності нарахування передбачений чинною на сьогоднішній день Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією.</p> <p>Також, згідно законодавства України термін позовної давності становить 3 роки.</p>	<p>огляд повітряних ліній не рідше ніж один раз на рік</p> <p>Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>АТ «Миколаївобленерго» якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку,</p>	<p>Визначення відстані до місця підключення приведе до необхідності точного її виміру при складанні акту і оспорюванню даних вимірів при судовому розгляді</p> <p>Крім того, виявлялись часті</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або</p>

	<p>виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості або місце підключення якого розташоване поза межами об'єкту або земельної ділянки індивідуального побутового споживача (про що зазначається в акті про порушення), - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>випадки підключення позаоблікової проводки до міжповерхових розподільчих щитів в багатоквартирних будинках при розташуванні вузла обліку електричної енергії в квартирі споживача і неможливості виявленні безоблікового підключення при його контрольному огляді. При цьому відстань до міжповерхового розподільчого щита від квартири значно менше 20 метрів.</p>	<p>електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;»</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку виявити яке представники оператора системи не мали можливості або місце</p>	<p>Терміни та процедура здійснення контрольних оглядів та технічних перевірок ТКО, в ході проведення яких оператори системи розподілу визначені п.4 X розділу Кодексу комерційного обліку електричної енергії, а тому і періоди, за які має визначатися обсяг та вартість не облікованої електричної енергії мають відповідати вищенаведеним розділам Кодексу. Крім того, на практиці, місце</p>	<p>Відхилено Враховуючи вимоги пункту 1.16 розділу VII Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258, оператор системи має здійснювати огляд повітряних ліній не рідше ніж один раз на рік Правилами передбачено, що оператор системи має право на</p>

	<p>відключення якого розташоване на відстані більше двадцяти метрів від розрахункових засобів вимірювальної техніки (про що зазначається в акті про порушення), – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>	<p>безоблікового приєднання може заходитися під штукатуркою (під підлогою, в перекритті), тому фізично виявити та відключити безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення ПКЕЕ – неможливо. Поряд із цим споживач, як правило, відмовляється проводити демонтаж будь-яких будівельних конструкцій чи завад, які перешкоджають працівникам оператора системи розподілу встановити безпосереднє місце безоблікового приєднання. З іншої сторони, відключення безоблікового приєднання необхідно проводити під напругою, що спричинює небезпеку ураження електричним струмом і отримання електротравми працівниками оператора системи розподілу. При цьому, необхідно також унеможливити дотик та доступ до місця відключення безоблікового приєднання (заізолювати місце розриву електропроводки).</p> <p>Також, доволі частими є випадки, коли навіть відключивши безоблікове приєднання, електропостачальник не гарантує повторного аналогічного підключення недобросовісним споживачем, оскільки після відключення немає можливості повністю демонтувати безоблікове приєднання. Як правило, у таких</p>	<p>безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
--	---	---	---

		<p>випадках, технічний стан ввідної електропроводки не виключає можливості повторної крадіжки електроенергії.</p> <p>В таких умовах, заручниками недосконалості нормативно-правових актів стають лінійні працівники оператора системи розподілу, які фізично не мають можливості дотриматися всіх норм чинного законодавства для належного виконання посадових обов'язків.</p>	
	<p>АТ «Одесаобленерго»</p> <p>4) якщо споживач здійснив самовільне підключення електроустановок, струмоприймачів або електропроводки до електричної мережі оператора системи з порушенням схеми обліку, виявити яке представники оператора системи під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку не мали можливості або місце підключення якого розташоване на відстані більше двадцяти метрів від розрахункових засобів вимірювальної техніки (про що зазначається в акті про порушення), – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на</p>	<p>У відповідності до вимог розділу Х, гл.4 п.4.2 технічна перевірка ВОЕ здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки, а отже термін при цьому виді порушень має становити тридцять шість календарних місяці</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Враховуючи вимоги пункту 1.16 розділу VII Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258, оператор системи має здійснювати огляд повітряних ліній не рідше ніж один раз на рік</p> <p>Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні</p>

	об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;		великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.
5) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного в підпункті 5 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку), або відключення електроустановки споживача (якщо контрольний огляд засобу комерційного обліку та/або технічна перевірка у період з дати відключення електроустановки споживача до дати виявлення порушення не були проведені) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;	ПраТ «Київобленерго» 5) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного у підпункті 5 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку або технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку), або відключення електроустановки споживача (якщо контрольний огляд засобу комерційного обліку та/або технічна перевірка у період з дати відключення електроустановки споживача до дати виявлення порушення не були проведені) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;	Технічна перевірка не проводиться на відключених електроустановках, а у підпункті 5 пункту 8.4.2 – це і є самовільне підключення без порушення схеми обліку.	Відхилено Кодексом комерційного обліку електричної енергії передбачено обов'язок оператора системи розподілу проводити не менше одного разу на 6 місяців контрольний огляд та не менше одного разу на 3 роки технічну перевірку незалежно від стану електроустановки (підключена чи відключена).
б) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного в підпункті 8 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки	ПраТ «Львівобленерго» б) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного у підпункті 8 пункту 8.4.2 цієї глави, - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з	Вважаємо, що споживач вчинив дії (порушення) щодо безоблікового споживання електричної енергії, які представники ОСР не мали можливості виявити під час проведення контрольного огляду, то термін нарахування повинен відштовхуватись від періодичності проведення технічної перевірки – 3	Відхилено Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки. Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем

<p>споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>	<p>дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше ніж за 3 (три) роки.</p>	<p>роки (36 місяців).</p> <p>Тобто з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести (3 роки) календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p> <p>Такий термін давності нарахування передбачений чинною на сьогоднішній день Методикою визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами правил користування електричною енергією.</p> <p>Також, згідно законодавства України термін позовної давності становить 3 роки.</p>	<p>безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго»</p> <p>б) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного у підпункті 8 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав</p>	<p>Згідно пункту 4.2 глави X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, технічна перевірка проводиться 1 раз в 3 роки.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи,</p>

	<p>власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у дванадцяти тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>		<p>зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» б) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного у підпункті 8 пункту 8.4.2 цієї глави, - з дня останньої технічної перевірки або допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше ніж за <u>три роки</u>.</p>	<p>Дане порушення відноситься до категорії, які представники ОСР не мали можливості виявити під час проведення контрольного огляду, то термін нарахування повинен відштовхуватись від періодичності проведення технічної перевірки – 3 роки (36 місяців).</p>	<p><u>Відхилено</u> Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
	<p>АТ «Одесаобленерго» б) у разі виявлення у споживача порушення, зазначеного в підпункті 8 пункту 8.4.2 цієї глави, – з дня останньої технічної перевірки або</p>	<p>У відповідності до вимог розділу Х, гл.4 п.4.2 технічна перевірка ВОЕ здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки, а отже термін при цьому виді порушень має становити</p>	<p><u>Відхилено</u> Правилами передбачено, що оператор системи має право на безперешкодний доступ до установок споживача для</p>

	<p>допуску електроустановки споживача в експлуатацію, або набуття прав власності чи користування на об'єкт (якщо технічну перевірку у період з дати допуску електроустановки споживача в експлуатацію або набуття ним права власності (користування) на об'єкт до дати виявлення порушення не було проведено) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості робочих днів у тридцяти шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>	<p>тридцять шість календарних місяці</p>	<p>проведення технічної перевірки.</p> <p>Таким чином, оператор системи, зокрема у разі наявності підозри щодо споживання споживачем безоблікової електричної енергії, має право провести у споживача технічну перевірку, у тому числі позачергову.</p> <p>Крім того, при встановленні великого періоду для розрахунку оператор системи буде незаінтересований у вжитті заходів щодо запобігання викрадення електричної енергії споживачами.</p>
<p>У разі виявлення у споживача порушення цих Правил, яке представники оператора системи не мали можливості виявити під час проведення контрольного огляду засобу комерційного обліку, в акті про порушення зазначаються причини відсутності цієї можливості та спосіб виявлення порушення.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Пропонує абзац восьмий пункту 8.4.8 виключити.</p>	<p>Можливість або відсутність можливості виявити порушення під час контрольного огляду має встановлюватися комісією при розгляді акту про порушення, виходячи з даних акту, матеріалів фото та відео зйомки, технічних даних лічильника та інформації, що відображається на дисплеї лічильника, за потреби, комісія може відібрати додаткові пояснення у працівників що склали акт. Працівники що складають акт про порушення повинні тільки встановити та належним чином зафіксувати порушення.</p> <p>Зазначення в акті про порушення способу виявлення порушення є недоцільним, оскільки це підтверджує та не спростовує сам факт порушення. Крім того, така інформація може бути у подальшому</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Без зазначення в акті дій, які були вжиті для виявлення порушення, не можливо встановити спосіб вчинення порушення (відкрито/приховано).</p> <p>На сьогодні в акта про порушення представники оператора системи часто зазначають інформацію про неможливість виявити порушення під час проведення контрольного огляду, але не вказують обґрунтованих причин відсутності цієї можливості.</p>

		використана недобросовісними споживачами для створення перешкод та ускладнення у майбутньому виявленні порушень працівниками оператора системи.	
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго»</p> <p>Пропонує абзац восьмий пункту 8.4.8 виключити.</p>	У лінійних працівників оператора системи розподілу не завжди наявна можливість проаналізувати причини та дату проведення попередніх оглядів чи технічних перевірок, такі фактори можуть братися до уваги лише комісією із розгляду Актів про порушення ПРРЕЕ.	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Без зазначення в акті дій, які були вжиті для виявлення порушення, не можливо встановити спосіб вчинення порушення (відкрито/приховано).</p> <p>На сьогодні в акта про порушення представники оператора системи часто зазначають інформацію про неможливість виявити порушення під час проведення контрольного огляду, але не вказують обґрунтованих причин відсутності цієї можливості.</p>
Для споживачів, у яких відсутні договірні відносини з оператором системи, та побутових споживачів за робочий день приймається календарний день.	<p>ПрАТ «Львівобленерго»</p> <p>Для споживачів, у яких відсутні договірні відносини з оператором системи, та побутових споживачів за робочий день приймається календарний день. Кількість робочих днів електроустановки непобутового споживача визначається виходячи із даних договору споживача з оператором системи. У разі наявності на об'єкті споживача електроустановок із цілодобовим технологічним циклом роботи (холодильники, електроопалення, тощо) за робочий день приймається календарний день.</p>	Трапляються випадки, коли в договорі споживача з оператором системи зазначено режим роботи електроустановки, який не відповідає фактичному режиму роботи обладнання споживача. Причиною цього є те, що режим роботи споживача вказує сам споживач при наданні оператору системи відповідної заяви при укладенні договору.	<p><u>Відхилено</u></p> <p>(враховано пропозицію АТ «Житомиробленерго»)</p>
		Наприклад, при укладенні договору споживач вказав режим роботи 8 год/добу, 5 робочих днів /тиждень, об'єкт – нежитлове приміщення. По факту у приміщенні	

		<p>споживача можуть знаходитись продуктовий магазин, переважно електрообладнання – холодильники які працюють цілодобово. Або у споживача може бути встановлено електроопалення або підігрів води (бойлер), у якого є цілодобовий режим роботи. Тому, в такому випадку, застосування при розрахунку кількості робочих днів згідно договору буде некоректним.</p>	
	<p>АТ «Житомиробленерго» Кількість робочих днів електроустановки побутового споживача визначається виходячи із даних договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Для споживачів, у яких відсутні договірні відносини з оператором системи, та побутових споживачів за робочий день приймається календарний день.</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «Кількість робочих днів електроустановки побутового споживача визначається виходячи з умов договору споживача з оператором системи. Для споживачів, у яких відсутні договірні відносини з оператором системи, та побутових споживачів за робочий день приймається календарний день.»</p>
<p>У разі фіксації засобами комерційного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з цієї кількості днів, але не більше загальної кількості днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>	<p>ПрАТ «Львівобленерго» Пропонує абзац десятий пункту 8.4.8 виключити.</p>	<p>В окремих випадках, якщо лічильник піддавався впливу електромагнітним випромінюванням, інформація, що відображена в журналах подій лічильника може бути спотвореною, оскільки:</p> <ul style="list-style-type: none"> - може бути порушено роботу внутрішнього годинника, відповідно лічильник некоректно відображає час і дату; - лічильник може 	<p><u>Відхилено</u> Якщо засобом комерційного обліку було зафіксовано кількість днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням обліку, то розрахунок має здійснюватися виходячи з цього періоду. Якщо оператором системи буде підтверджено некоректність даних засобу комерційного обліку щодо фіксації періоду порушення, то ці дані не приймаються для</p>

		<p>зафіксувати лише початок впливу або лише кінець впливу;</p> <p>Крім того, якщо нарахування за актом буде здійснюватися з урахуванням кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог Правил, відсутній, буде створено передумови для крадіжок електроенергії (в такому випадку споживачі нічим не ризикують).</p>	<p>розрахунку, оскільки, в цьому випадку, засобом обліку не зафіксовано період порушення.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго» Пропонує абзац десятий пункту 8.4.8 виключити.</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована</p>
	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» У разі фіксації засобами комерційного або технічного обліку кількості днів, протягом яких споживання електричної енергії здійснювалося з порушенням вимог цих Правил, розрахунок вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з цієї кількості днів, але не більше загальної кількості днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення.</p>		<p><u>Відхилено</u> Технічний облік не зафіксує втручання у (вплив на) роботу засобу комерційного обліку.</p>
<p>8.4.9. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 4 пункту 8.4.2 цієї глави, розрахований обсяг споживання необлікованої електричної енергії споживачем протягом розрахункового періоду (місяця) має бути зменшений на обсяг електричної енергії, спожитий</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» п.8.4.9. У разі виявлення у споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 4 пункту 8.4.2 цієї глави та наявності опломбованих оператором системи технічних засобів контролю і управління споживанням електричної енергії та</p>	<p>За відсутності опломбованих оператором системи технічних засобів контролю і управління споживанням електричної енергії та величини потужності у споживача є можливість споживання електричної енергії та використання величини потужності, що перевищує договірні</p>	<p><u>Відхилено</u> Відповідно до пунктів 2.4.2 та 5.1.1 Правил потужність об'єкта споживача повинна обмежуватись на рівні потужності, передбаченої проектом об'єкта споживача та/або технічними характеристиками зовнішніх електричних мереж</p>

<p>споживачем у цьому періоді за точкою (точками) комерційного обліку, на якій (яких) було виявлено порушення, відповідно до даних комерційного обліку електричної енергії.</p>	<p>величини потужності, розрахований обсяг споживання необлікованої електричної енергії споживачем протягом розрахункового періоду (місяця) має бути зменшений на обсяг електричної енергії, спожитий споживачем у цьому періоді за точкою (точками) комерційного обліку, на якій (яких) було виявлено порушення, відповідно до даних комерційного обліку електричної енергії.</p>	<p>величини і відповідно різниця розрахункового обсягу споживання електричної енергії та обсягу електричної енергії спожитої споживачем може бути меншою або рівною нулю.</p>	<p>указаного об'єкта споживача. Оператор системи має право встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл (передачу) електричної енергії споживачу у межах потужності, передбаченої договором.</p>
<p>В інших випадках розрахований обсяг необлікованої електричної енергії не зменшується.</p>			
<p>8.4.10. У разі виявлення у непобутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії протягом робочого часу ($W_{\text{доб}}$, кВт·год) розраховується за формулою</p> $W_{\text{доб}} = P \cdot t_{\text{доб}} \cdot K_{\text{в}}, \quad (4)$			
<p>де P - потужність (кВт), визначена як:</p>			
<p>1) сумарна максимальна потужність наявних у споживача на час складення акта про порушення струмоприймачів відповідно до їх паспортних даних (за умови, якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволу потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 1. сумарна потужність встановлених на об'єкті споживача струмоприймачів на момент складення акта про порушення відповідно до їх паспортних даних (за умови, якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволу потужність для цієї точки комерційного обліку,</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p>Відхилено Пропозиція необґрунтована</p>

	зазначену в договорі з оператором системи);		
2) потужність, обчислена виходячи зі струму навантаження електроустановки споживача при підключенні всіх наявних на час складення акта про порушення струмоприймачів на максимальну потужність, визначеного на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології (за умови відсутності паспортних даних усіх струмоприймачів, наявних у споживача на час складення акта про порушення, та якщо визначена таким чином потужність не перевищує дозволена потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначену в договорі з оператором системи);			
3) дозволена потужність для цієї точки комерційного обліку, зазначена в договорі з оператором системи (за умови, якщо потужність, визначена відповідно до положень підпунктів 1 або 2 цього пункту, перевищує дозволена потужність для цієї точки комерційного обліку, ненадання споживачем інформації щодо паспортних даних струмоприймачів, недопуску представників оператора системи на свою територію для перевірки інформації щодо сумарної максимальної потужності струмоприймачів, відмови споживача			

<p>від вимірювання струму навантаження електроустановки при підключенні всіх наявних струмоприймачів на повну потужність);</p>			
<p>$t_{\text{доб}}$ – тривалість роботи обладнання протягом доби, що визначається на підставі договору з оператором системи (год);</p>	<p>ПраТ «Львівобленерго» $t_{\text{доб}}$ – тривалість роботи обладнання протягом доби, що визначається на підставі договору з оператором системи (год.). У разі наявності на об'єкті споживача електроустановок із цілодобовим технологічним циклом роботи (холодильники, електроопалення, тощо) $t_{\text{доб}}$ приймається рівним 24год.;</p>	<p>Трапляються випадки, коли в договорі споживача з оператором системи зазначено режим роботи електроустановки, який не відповідає фактичному режиму роботи обладнання споживача. Причиною цього є те, що режим роботи споживача вказує сам споживач при наданні оператору системи відповідної заяви при укладенні договору.</p> <p>Наприклад, при укладенні договору споживач вказав режим роботи 8 год/добу, 5 робочих днів /тиждень, об'єкт – нежитлове приміщення. По факту у приміщенні споживача можуть знаходитись продуктовий магазин, переважне електрообладнання – холодильники які працюють цілодобово. Або у споживача може бути встановлено електроопалення або підігрів води (бойлер), у якого є цілодобовий режим роботи. Тому, в такому випадку, застосування при розрахунку кількості годин $t_{\text{доб}} = 8$ (згідно договору) буде некоректним.</p>	<p><u>Відхилено</u> Режим роботи електроустановки побутового споживача є істотною та обов'язковою умовою договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» $t_{\text{доб}}$ – тривалість роботи обладнання протягом доби, що визначається:</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «$t_{\text{доб}}$ – тривалість роботи обладнання протягом доби, що</p>

	<p>на підставі договору з оператором системи (год);</p> <p>у разі відсутності в договорі інформації стосовно режиму роботи обладнання:</p> <p>$t_{\text{доб}}$ приймається 8 годин на добу про однозмінному режимі роботи;</p> <p>$t_{\text{доб}}$ приймається 16 годин на добу про двозмінному режимі роботи;</p> <p>$t_{\text{доб}}$ приймається 24 годин на добу про тримінному режимі роботи.</p>		<p>визначається на підставі договору з оператором системи (год).</p> <p>У разі відсутності в договорі даних про тривалість роботи обладнання споживача $t_{\text{доб}}$ приймається рівним 8 год;»</p>
<p>K_v – коефіцієнт використання струмоприймачів (приймається рівним 0,6).</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>K_v – коефіцієнт використання струмоприймачів (приймається рівним 0,5 за умови досягнення згоди сторін, у разі недосягнення сторонами такої згоди або за умови недопуску споживачем представників оператора системи для складання переліку струмоприймачів, про що має бути зазначено в акті, коефіцієнт використання приймається рівним 0,75).</p>	<p>Уточнення за текстом</p>	<p>Відхилено</p> <p>Пропозиція необґрунтована.</p> <p>Вибір коефіцієнта призведе до виникнення маніпуляцій та спірних питань.</p>
	<p>ПрАТ «Київобленерго»</p> <p>K_v – коефіцієнт використання струмоприймачів (приймається рівним 0,6 0,75).</p>	<p>Оскільки дана норма діє в теперішній Методиці, а нарахування з $K=0,6$ мінус спожита e/e часто буде не достатньо для проведення навіть мінімальних нарахувань.</p>	<p>Відхилено</p> <p>Недостатнє обґрунтування.</p> <p>Прийнято середнє значення (0,6) коефіцієнтів використання струмоприймачів, передбачених додатком 1 до Методики визначення обсягу та вартості електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення споживачами</p>

			правил користування електричною енергією.
	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Пропонує доповнити пункт 8.4.10 новими абзацами такого змісту:</p> <p>«У разі шунтування або самовільної заміни побутовим споживачем опломбованих оператором системи комутаційних пристроїв, що обмежують потужність споживання електричної енергії до величини $P_{\text{дог.}}$ (за умов наявності акта про пломбування, складеного відповідно до передбаченої Кодексом комерційного обліку процедури, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування зазначених пристроїв), відсутності між побутовим споживачем та оператором системи договору (паспорту точки розподілу) $W_{\text{доб.}}$ розраховується оператором системи виходячи з величини присданої потужності, передбаченої проектними рішеннями.</p> <p>За відсутності проекту розрахунковий добовий обсяг споживання електричної енергії розраховується оператором системи виходячи з величини потужності споживання ($P_{\text{пер.вих.}}$, кВт), що розраховується за формулами</p> <p>якщо електроустановка побутового споживача підключена</p>	Редакційне уточнення	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція необґрунтована.</p>

до однофазної мережі

$$P_{\text{пер.вих.}} = I_{\text{пер.вих.}} \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$$

(6)

якщо електроустановка побутового споживача підключена до трифазної мережі

$$P_{\text{пер.вих.}} = 3 \cdot I_{\text{пер.вих.}} \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi, \quad (7)$$

де $I_{\text{пер.вих.}}$ – сила струму, що може протікати по колу підключення електроустановки до електричної мережі, визначена виходячи:

- з найменшого допустимого тривалого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, згідно з главою 1.3 ПУЕ, А;
- з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А;

$U_{\text{ном. фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;

$\cos\varphi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз.}}$ та струмом

	<p>навантаження, який протікає тією самою фазою, визначений на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології. У разі відсутності у представників оператора системи відповідних засобів вимірювальної техніки $\cos\phi$ приймається рівним 0,9.</p> <p>Поперечна площа перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, визначається на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології.</p> <p>Комутаційні апарати, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, можуть вилучатися оператором системи для направлення їх на експертизу для встановлення фактичної сили струму їх спрацювання, про що зазначається в акті про порушення.»</p>		
<p>8.4.11. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 1 – 5 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії ($W_{\text{доб}}$, кВт·год) розраховується за формулою</p>			

$W_{\text{доб.}} = 24 \cdot P_{\text{дог.}} \cdot K_{\text{сез.}} \cdot K_{\text{вик.}}$ (5)			
де $P_{\text{дог.}}$ – величина дозволеної потужності для цієї точки комерційного обліку, передбачена договором між побутовим споживачем та оператором системи, кВт;			
$K_{\text{сез.}}$ – коефіцієнт сезонності (приймається рівним 0,8 у період з 01 травня до 30 вересня та рівним 1 на період з 01 жовтня до 30 квітня);			
$K_{\text{вик}}$ – коефіцієнт використання потужності (додаток 9 до цих Правил).			
<p>У разі шунтування або самовільної заміни побутовим споживачем опломбованих оператором системи комутаційних пристроїв, що обмежують потужність споживання електричної енергії до величини $P_{\text{дог.}}$ (за умови наявності акта про пломбування, складеного відповідно до передбаченої Кодексом комерційного обліку процедури, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування зазначених пристроїв), відсутності між побутовим споживачем та оператором системи договору (паспорта точки розподілу) $W_{\text{доб.}}$ розраховується оператором системи виходячи з величини приєднаної потужності, передбаченої проектними рішеннями.</p>	<p>ПрАТ «Рівнеобленерго» У разі відсутності, шунтування або самовільної заміни побутовим споживачем опломбованих оператором системи комутаційних пристроїв, що обмежують потужність споживання електричної енергії до величини $P_{\text{дог.}}$ (за умови наявності акта про пломбування, складеного відповідно до передбаченої Кодексом комерційного обліку процедури, або іншого документа, який підтверджує факт пломбування зазначених пристроїв), відсутності між побутовим споживачем та оператором системи договору (паспорту точки розподілу) $W_{\text{доб.}}$ розраховується оператором системи виходячи з величини приєднаної потужності, передбаченої проектними рішеннями.</p>	<p>За відсутності опломбованих оператором системи комутаційних пристроїв, що обмежують потужність споживання електричної енергії до величини $P_{\text{дог}}$ розрахунковий обсяг споживання електричної енергії обмежується тільки величиною сили струму, що може протікати по колу підключення електроустановки до електричної мережі.</p>	<p><u>Відхилено</u> Відповідно до пунктів 2.4.2 та 5.1.1 Правил потужність об'єкта споживача повинна обмежуватись на рівні потужності, передбаченої проектом об'єкта споживача та/або технічними характеристиками зовнішніх електричних мереж указанного об'єкта споживача. Оператор системи має право встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл (передачу) електричної енергії споживачу у межах потужності, передбаченої договором.</p>
<p>За відсутності проекту розрахунковий добовий обсяг споживання електричної енергії</p>	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» За відсутності проекту або в разі встановлення споживачем пристрою</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиція необґрунтована.</p>

<p>розраховується оператором системи виходячи з величини потужності споживання ($P_{\text{пер.вих.}}$, кВт), що розраховується за формулами</p>	<p>стороннього впливу на електролічильник, розрахунковий добовий обсяг споживання електричної енергії розраховується оператором системи виходячи з величини потужності споживання ($P_{\text{пер.вих.}}$, кВт), що розраховується за формулами</p>		
<p>якщо електроустановка побутового споживача підключена до однофазної мережі $P_{\text{пер.вих.}} = I_{\text{пер.вих.}} \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$ (6)</p>			
<p>якщо електроустановка побутового споживача підключена до трифазної мережі $P_{\text{пер.вих.}} = 3 \cdot I_{\text{пер.вих.}} \cdot U_{\text{ном.фаз.}} \cdot \cos\varphi;$ (7)</p>			
<p>де $I_{\text{пер.вих.}}$ – сила струму, що може протікати по колу підключення електроустановки до електричної мережі, визначена виходячи:</p>			
<p>з найменшого допустимого тривалого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, згідно з главою 1.3 ПУЕ, А;</p>			
<p>з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з</p>			

<p>поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А;</p>			
	<p>АТ «Одесаобленерго» Пропонує доповнити пункт 8.4.11 новим абзацом такого змісту: «якщо неможливо було визначити найменшу поперечну площу перерізу проводів, використаних у схемі самовільного підключення добовий обсяг споживання електричної енергії має обчислюватись, виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр підключення, згідно з главою 1.3 ПУЕ;»</p>	<p>Можливі випадки, коли споживач не надасть доступу для проведення вимірів, що передбачено положеннями п. 8.4.6 проекту (У разі визнання споживачем факту здійснення самовільного підключення або ненадання оператору системи доступу до приміщень об'єкта споживача та/або дозволу здійснювати на його об'єкті демонтаж будівельних конструкцій та/або оздоблювальних матеріалів для виявлення місця підключення, про що зазначається в акті про порушення, положення цієї глави застосовуються без виявлення місця підключення. У цьому разі в акті про порушення зазначається ділянка електричної мережі, до якої здійснено самовільне підключення, а розрахунок обсягу та вартості необлікованої електричної енергії здійснюється виходячи з наявних даних, визначених під час складення акта про порушення.), то в цьому випадку можуть бути відсутні дані щодо перерізу проводів на ділянці самовільного підключення, або у випадку не зазначення з об'єктивних причин перерізів проводів на графічному зображенні схеми</p>	<p>Враховано частково в редакції: «У разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, величини потужності споживання ($P_{\text{пер.вих.}}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної мережі).»</p>

		електроустановки (наприклад неможливо провести переріз проводу під напругою, коли споживач відмовляється надавати доступ для демонтажу, а проводка виконана приховано (лічильник встановлено у квартирі або всередині будинку).	
$U_{\text{ном. фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;			
$\cos\phi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз.}}$ та струмом навантаження, який протікає тією самою фазою, визначений на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології. У разі відсутності у представників оператора системи відповідних засобів вимірювальної техніки $\cos\phi$ приймається рівним 0,9.			
Поперечна площа перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, визначається на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології.			
Комутаційні апарати, що задіяні у схемі підключення електроустановки до електричної мережі, можуть вилучатися оператором системи для направлення їх на експертизу для встановлення фактичної сили струму їх спрацювання, про що зазначається в			

акті про порушення.			
	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує доповнити пункт 8.4.11 новим абзацом такого змісту: «З урахуванням обставин порушення та динаміки споживання за об'єктом, на якому було виявлено порушення, за обґрунтованою згодою сторін, про що має бути вказано в протоколі, обсяг послуг з розподілу електричної енергії, необлікованої внаслідок порушення цих Правил_може бути визначений за потужністю, обчисленою виходячи із фактичного струму навантаження електроустановки споживача, визначеного на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології або іншим чином.»</p>	<p>Інколи розрахунок обсягу за Методикою бувають меншими ніж фактичне споживання, що зафіксоване показами засобу обліку, або неможливо включити все обладнання на максимальну потужність (наприклад, при наявності холодильних установок). Оскільки порушення Правил це один із елементів виникнення спірних ситуацій, яка може бути вирішена шляхом переговорів між сторонами, логічно надати можливість сторонам врегулювати спірну ситуацію у досудовому порядку, в тому числі зафіксувавши таке врегулювання рішенням комісії.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція містить корупційні ризики. Обґрунтування пропозиції некоректне, оскільки обсяг, розрахований виходячи з договірної потужності (за умови встановлення технічних засобів, які обмежують потужність у межах договору, та їх непошкодження) або з пропускнуої спроможності підключення електроустановки, буде більший за фактичний обсяг споживання.</p>
<p>8.4.12. У разі виявлення у не побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 та 7 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}, \text{кВт}\cdot\text{год}$), розраховується за формулою</p> $W_{\text{доб.с.п.}} = P_{\text{с.п.}} \cdot t_{\text{вик.с.п.}}, \quad (8)$	<p>ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» 8.4.12. У разі виявлення у не побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}, \text{кВт}\cdot\text{год}$), розраховується за формулою</p>	<p>У чинній редакції ПРРЕЕ не передбачено метод визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії при виявленні у <u>непобутового споживача</u> порушень, зазначених у підпункті 8 пункту 8.4.2 ПРРЕЕ.</p>	<p><u>Враховано</u></p>
<p>де $P_{\text{с.п.}}$ – потужність самовільного підключення (кВт), що розраховується</p>			

за формулами			
у разі підключення до однієї фази $P_{с.п.} = I \cdot U_{ном.фаз.} \cdot \cos\varphi;$ (9)			
у разі підключення до трьох фаз $P_{с.п.} = 3 \cdot I \cdot U_{ном.фаз.} \cdot \cos\varphi,$ (10)			
де I – сила струму, що може протікати по колу самовільного підключення, визначена виходячи:			
з найменшого допустимого струму, який може протікати через поперечну площу перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, згідно з главою 1.3 ПУЕ, А;			
з найменшої сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.	ПрАТ «Львівобленерго» з найменшої сили струму спрацювання опломбованих оператором системи комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.	Вважаємо, що задіяні у схемі самовільного підключення неопломбовані оператором системи комутаційні апарати не можна брати до уваги при нарахуванні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.	<u>Відхилено</u> Якщо у схемі самовільного підключення задіяний комутаційний апарат (незалежно від його пломбування), сила струму спрацювання якого менша сили струму, визначеної з перерізів проводів, задіяних у схемі самовільного підключення, то споживач не має можливості спожити електричної енергії більше ніж може пропустити цей комутаційний апарат, а тому є логічним визначати потужність самовільного підключення виходячи з сили струму спрацювання комутаційного апарату незалежно від його пломбування.
	ПрАТ «Прикарпаттяобленерго» з найменшої сили струму спрацювання опломбованих	Задіяні у схемі самовільного підключення неопломбовані оператором системи комутаційні	<u>Відхилено</u> Якщо у схемі самовільного підключення задіяний

	<p>оператором системи комутаційних апаратів, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі (за умови, що зазначена сила струму спрацювання менша сили струму, визначеної виходячи з поперечної площі перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, та допустимого тривалого струму, який може ними протікати згідно з главою 1.3 ПУЕ), А.</p>	<p>апарати не можна брати до уваги при нарахуванні обсягу та вартості необлікованої електричної енергії.</p>	<p>комутаційний апарат (незалежно від його пломбування), сила струму спрацювання якого менша сили струму, визначеної з перерізів проводів, задіяних у схемі самовільного підключення, то споживач не має можливості спожити електричної енергії більше ніж може пропустити цей комутаційний апарат, а тому є логічним визначати потужність самовільного підключення виходячи з сили струму спрацювання комутаційного апарату незалежно від його пломбування.</p>
	<p>АТ «Одесаобленерго» (пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови) Пропонує доповнити пункт 8.4.12 новим абзацом такого змісту: «У разі непроведення вимірів поперечної площі перерізу всіх проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, потужність самовільного підключення ($P_{с.п.}$, кВт) визначається виходячи з допустимого тривалого струму, що може протікати через мінімальний діаметр електропроводки, згідно з положеннями глави 1.3 ПУЕ (за умови, що зазначена сила струму менша сили струму спрацювання комутаційних апаратів, що задіяні у схемі</p>		<p><u>Враховано</u></p>

	самовільного підключення до електричної мережі).»		
За згодою сторін сила струму може бути визначена виходячи із сили струму навантаження електроустановки при підключенні всіх наявних струмоприймачів на максимальну потужність на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології;	ДП «НЕК «Укренерго» За згодою сторін сила струму може бути визначена виходячи із сили струму навантаження всіх підключених до електричної мережі струмоприймачів (на момент складання акту про порушення на об'єкті споживача) на максимальну потужність на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології;	Уточнення за текстом	<u>Враховано частково в редакції:</u> «За згодою сторін сила струму може бути визначена виходячи із сили струму навантаження електроустановки при підключенні всіх наявних на об'єкті споживача струмоприймачів на максимальну потужність або з максимальної сили струму навантаження струмоприймачів, підключених до схеми самовільного підключення на момент виявлення порушення , на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології;»
$U_{\text{ном.фаз.}}$ – номінальна фазна напруга, кВ;			
$\cos\phi$ – косинус кута між фазною напругою $U_{\text{фаз}}$ та струмом навантаження, який протікає тією самою фазою, визначений на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології. У разі відсутності у представників оператора системи відповідних засобів вимірювальної техніки $\cos\phi$ приймається рівним 0,9;			
$t_{\text{вик.с.п.}}$ – час використання самовільного підключення протягом			

доби (приймається рівним 12 год/добу).			
Поперечна площа перерізу проводів (кабелів), що використані у схемі самовільного підключення до електричної мережі, визначається на підставі показів відповідних засобів вимірювальної техніки, повірених у терміни, передбачені законодавством у сфері метрології.			
Комутаційні апарати, що задіяні у схемі самовільного підключення до електричної мережі, можуть вилучатися оператором системи для направлення їх на експертизу для встановлення фактичної сили струму їх спрацювання, про що зазначається в акті про порушення.			
8.4.13. У разі виявлення у побутового споживача порушень, зазначених у підпунктах 6 – 8 пункту 8.4.2 цієї глави, величина розрахункового добового обсягу споживання електричної енергії через проводи (кабелі), якими здійснене самовільне підключення ($W_{\text{доб.с.п.}}$, кВт·год), визначається за формулою 8 цієї глави.			
При цьому час використання самовільного підключення протягом доби ($t_{\text{вик.с.п.}}$) приймається рівним 8 год.			
8.4.14. У разі виявлення у непобутового споживача порушень, зазначених у підпункті 9 пункту 8.4.2 цієї глави, засіб вимірювальної	ДП «НЕК «Укренерго» 8.4.14. У разі виявлення у непобутового споживача порушень, зазначених у підпункті 9 пункту 8.4.2	Уточнення за текстом	Відхилено Вимірювання обсягів електричної енергії забезпечується засобами вимірювальної техніки.

<p>техніки, щодо якого виявлено порушення, замінюється на засіб вимірювальної техніки, який відповідає вимогам Кодексу комерційного обліку та законодавства у сфері метрології. Після відновлення обліку за результатами контрольного зняття показів за 20 діб визначається середньодобовий обсяг надходження або віддачі електричної енергії через відновлений засіб вимірювальної техніки. На підставі контрольних показів усіх інших засобів вимірювальної техніки, що вимірюють обсяг електричної енергії, переданої мережами споживача, розраховується середньодобове надходження та віддача електричної енергії у кожній точці обліку. Дані інших засобів вимірювальної техніки, що використовуються для розрахунку, беруться за період порушення.</p>	<p>цієї глави, засіб вимірювальної техніки, щодо якого виявлено порушення, замінюється на засіб вимірювальної техніки, який відповідає вимогам Кодексу комерційного обліку та законодавства у сфері метрології. Після відновлення обліку за результатами контрольного зняття показів за 20 діб визначається середньодобовий обсяг надходження або віддачі електричної енергії через відновлений засіб вимірювальної техніки комерційного обліку. На підставі контрольних показів усіх інших засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, що вимірюють обсяг електричної енергії, переданої мережами споживача, розраховується середньодобове надходження та віддача електричної енергії у кожній точці обліку. Дані інших засобів вимірювальної техніки комерційного обліку, що використовуються для розрахунку, беруться за період порушення.</p>		<p>Главою 7 розділу VI Кодексу комерційного обліку передбачається <u>необхідність <u>пломбування саме засобів вимірювальної техніки.</u></u></p> <p>Таким чином, вважаємо, що з питань вчинення споживачем дій, які вплинули на результати вимірювання (пошкодження, втручання в роботу), більш коректним використання визначення «засоби вимірювальної техніки».</p>
<p>Розрахунковий обсяг спожитої за період порушення електричної енергії (W, кВт·год) розраховується за формулою</p> $W_{Д^к} = (W_{надх.} - W_{відд.}) \cdot (11)$			
<p>де $W_{надх.}$ – сумарне середньодобове надходження електричної енергії в мережі споживача, кВт·год;</p>			
<p>$W_{відд.}$ – сумарна середньодобова віддача електричної енергії з мереж</p>			

<p>споживача протягом періоду порушення з урахуванням технологічних втрат на передачу електричної енергії, кВт·год;</p>			
<p>D^k – кількість календарних днів, за які необхідно провести перерахунок спожитої електричної енергії, розраховується за формулою</p> $D^k = D^k_{\text{пер}} + D^k_{\text{усун}}, \quad (12)$			
<p>де $D^k_{\text{пер}}$ – кількість календарних днів від дня останнього контрольного зняття представником оператора системи показів засобу вимірювальної техніки чи його технічної перевірки (якщо технічну перевірку було проведено після останнього контрольного огляду засобу комерційного обліку) до дня виявлення порушення, але не більше загальної кількості днів у шести календарних місяцях, що передували дню виявлення порушення;</p>			
<p>$D^k_{\text{усун}}$ – кількість календарних днів від дня виявлення порушення до дня його усунення (зазначається в акті про порушення), день.</p>			
<p>Величина розрахункового обсягу спожитої за період порушення електричної енергії (W) розкладається відповідно до тривалості цінових періодів, які припадають на час порушення, на складові (W_i) таким чином, щоб</p> $W = \sum_{(i)}^n W_i. \quad (13)$			

<p>Величина розрахункового обсягу споживання електричної енергії протягом і-того календарного місяця (цінового періоду) (W_i) має бути зменшена на величину обсягу електричної енергії, спожитого споживачем у цьому періоді, за точками обліку надходження та віддачі електричної енергії відповідно до даних комерційного обліку електричної енергії.</p>			
<p>Вартість необлікованої електричної енергії V_{no} (грн) визначається за формулою 2 цієї глави.</p>			
IX. Вимоги до інформаційного обміну на роздрібному ринку			
9.3. Порядок надання споживачам інформації щодо джерел, використаних для виробництва електроенергії			
<p>9.3.3. Інформацію щодо джерел, використаних для виробництва електроенергії, та впливу на навколишнє природне середовище електропостачальник надає відповідно до форми, визначеної у додатку 10 до цих Правил.</p>			
9.6. Особиста комерційна інформація споживача			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції): 9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному веб-сайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: 1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» 9.6.1. Електропостачальник зобов'язаний у рахунках за електричну енергію та на власному веб-сайті в особистому кабінеті споживача зазначити інформацію про: 1) діючі ціни (тарифи), за якими здійснюється розрахунок, із окремим зазначенням елементів таких цін</p>	<p>Пропонуємо зазначену норму щодо розшифровки складових, які входять до ціни, передбачити тільки для побутових споживачів, оскільки умовами договорів для непобутових споживачів можуть бути передбачені різні умови визначенні ціни.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>(тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності);</p>	<p>(тарифів) у розрізі ціни на електричну енергію (як товару), тарифу на передачу електричної енергії, тарифу на розподіл електричної енергії, ціни (тарифу) на послуги з електропостачання, податків та їх розміру, складової диспетчеризації, вартості послуги комерційного обліку, інших складових (за наявності) для побутових споживачів</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>9.6.3. Порядок надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії передбачає:</p> <p>.....</p> <p>2) електропостачальник повинен надавати інформацію про споживання електричної енергії за запитом споживача або уповноваженої ним особи;</p> <p>.....</p> <p>5) для споживачів із засобами комерційного обліку інтегрального типу електропостачальник надає дані за період, що міститься в запиті, з помісячним розподілом обсягів споживання електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>7) електропостачальник та споживач за ініціативою однієї зі сторін оформлюють акт звірки спожитої та сплаченої електричної енергії відповідно до отриманих</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>9.6.3. Порядок надання електропостачальником споживачам даних щодо споживання ними електричної енергії передбачає:</p> <p>.....</p> <p>2) електропостачальник (у разі надання ним послуг з комерційного обліку) повинен надавати інформацію про споживання електричної енергії за запитом споживача або уповноваженої ним особи;</p> <p>.....</p> <p>5) для споживачів із засобами комерційного обліку інтегрального типу електропостачальник (у разі надання ним послуг з комерційного обліку) надає дані за період, що міститься в запиті, з помісячним розподілом обсягів споживання електричної енергії;</p> <p>.....</p> <p>7) електропостачальник (у разі надання ним послуг з комерційного обліку) та споживач за ініціативою однієї зі сторін оформлюють акт звірки</p>	<p>Електропостачальник може надавати інформацію споживачу щодо споживання електричної енергії тільки при наданні ним послуг з комерційного обліку, в іншому випадку інформацію надає постачальник послуг з комерційного обліку.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>електропостачальником фактичних показів засобу вимірювання за даними адміністратора комерційного обліку, який безоплатно надається споживачу;</p>	<p>спожитої та сплаченої електричної енергії відповідно до отриманих електропостачальником фактичних показів засобу вимірювання за даними адміністратора комерційного обліку, який безоплатно надається споживачу;</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені:</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» Пропонує доповнити главу 9.6 новим пунктом такого змісту: «9.6.5. Електропостачальник, зазначаючи у рахунках за електричну енергію та на власному веб-сайті в особистому кабінеті побутового споживача інформацію про суму до оплати та дату, до якої необхідно сплатити, може вказувати суму «попередньої оплати». Сума попередньої оплати розраховується як розмір середньодобового споживання за попередній період з врахуванням призначених пільг та субсидій, у разі їх наявності.»</p>	<p>Новий пункт про пропонується ввести у зв'язку з прийняттям Закону України № 2189-VIII від 09.11.2017 "Про житлово-комунальні послуги", який передбачає сплату пені за протермінований платіж, що становить 0,01% за кожний день протермінованого платежу. Щоб уникнути нарахування пені, споживачі можуть заплатити "попередню оплату" за наступний розрахунковий період, - залишок коштів надійде як переплата. Цей платіж не обов'язковий, хоча зараховується у загальну суму "до сплати". При цьому споживач може заплатити і тільки за фактичний спожитий об'єм електроенергії.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови. Умови мають визначатися комерційною пропозицією. Попередня оплата до певних категорій не застосовується, а тому зазначення такої інформації у рахунках може призвести до негативних настроїв та соціального напруження у суспільстві.</p>
<p>Х. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Х. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу та колективного побутового споживача</p>	<p>Пропонується внести правки оскільки запропоновані зміни в частині взаємовідносин, прав та обов'язків сторін в умовах колективного побутового споживача тотожні взаємовідносинам, правам та обов'язкам сторін в умовах малої системи розподілу.</p>	<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.1. Постачання та розподіл електричної енергії в умовах малої системи розподілу</p>			

<p>10.1.1. Класифікація та критерії, відповідно до яких визначаються малі системи розподілу, встановлюються Кодексом систем розподілу.</p>			
<p>10.1.2. Оператор малої системи розподілу виконує функції, має права та обов'язки оператора системи розподілу щодо користувачів малої системи розподілу, електроустановки та/або мережі яких приєднані до мереж малої системи розподілу з урахуванням особливостей, визначених цими Правилами, без отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії. По відношенню до інших учасників роздрібного ринку оператор малої системи розподілу має права та обов'язки споживача електричної енергії.</p>			
<p>10.1.3. Набуття статусу оператора малої системи розподілу відбувається після відповідної реєстрації такого суб'єкта Регулятором та повідомлення оператора малої системи розподілу про дату, з якої оператор малої системи розподілу може розпочати виконання відповідних функцій.</p>			
<p>10.1.4. Максимальна (гранична) плата за послуги з розподілу електричної енергії малими системами розподілу визначається відповідно до методики, затвердженої Регулятором.</p>			
<p>10.1.5. Оператор малої системи розподілу може на підставі ліцензії на провадження господарської діяльності</p>			

<p>з постачання електричної енергії споживачу постачати електричну енергію споживачам, електроустановки яких приєднані до мереж малої системи розподілу.</p>			
<p>10.1.6. Оператор малої системи розподілу з метою продажу електричної енергії споживачам забезпечує недискримінаційний безперешкодний доступ інших електропостачальників до власних електричних мереж.</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтінг» 10.1.6. Оператор малої системи розподілу з метою продажу електричної енергії споживачам забезпечує недискримінаційний безперешкодний доступ інших електропостачальників до власних електричних мереж. Користувачі малої системи розподілу укладають 3 договори: - Договір споживача про розподіл електричної енергії із оператором системи, до мереж якої приєднана мала система розподілу; - Договір про постачання електричної енергії із відповідним постачальником, у т.ч. з оператором малої системи розподілу за наявності у останнього відповідної ліцензії на постачання електроенергії; - Договір розподілу із оператором малої системи розподілу.</p>	<p>Пропонується внести зміни до п.п. 10.1.6 та 10.1.8. Зміни стосуються уточнення кількості договорів користувачів МСР та уточнено додаткові обов'язки ОМСР по договору із ОС</p>	<p><u>Відхилено</u> Законом передбачена двох договірна система взаємовідносин. Користувачі МСР платять всі кошти за розподіл, які включають складову ОСР та ОСМСР, виключно ОМСР за укладеним договором</p>
<p>10.1.7. Якщо оператор малої системи розподілу є орендодавцем та здійснює постачання електричної енергії споживачу, який є орендарем, за договором постачання електричної енергії споживачу, то споживач має право на зміну електропостачальника.</p>			
<p>Якщо споживач (орендар) самостійно не укладає договір про</p>			

<p>постачання електричної енергії споживачу, а здійснює відшкодування оператору малої системи розподілу (орендодавцю) понесених ним витрат на оплату електричної енергії, то в договорі найму (оренди) має бути визначено порядок розрахунку вартості спожитої споживачем (орендарем) електричної енергії та її оплати (компенсації). У такому випадку забезпечення електричною енергією є невід'ємною складовою послуги з оренди, що надається споживачу, і електрична енергія не вважається окремим товаром.</p>			
<p>Якщо постачання електричної енергії є невід'ємною складовою послуги з оренди, відносини сторін щодо орендованого майна, у тому числі розрахунки за спожиту електричну енергію, регулюються договором найму (оренди) зобов'язання щодо забезпечення доступу третіх сторін до мереж малої системи розподілу в оператора малої системи розподілу відсутнє. У цьому випадку вартість електричної енергії, спожитої споживачем (орендарем), ураховується в орендній платі відповідно до умов договору найму (оренди) між оператором малої системи розподілу (орендодавцем) та споживачем (орендарем).</p>			
<p>10.1.8. Для забезпечення розподілу електричної енергії до території малої системи розподілу між оператором</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом» 10.1.8. Для забезпечення розподілу електричної енергії до території малої</p>	<p>Врегулювання договірних взаємовідносин між основним споживачем (оператором малої</p>	<p>Відхилено Не правильна концепція. Відсутній договір який може</p>

<p>малої системи розподілу та оператором системи укладається договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи на підставі додатка 3 до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі малої системи розподілу для користувачів малої системи розподілу та власних потреб малої системи розподілу.</p>	<p>системи розподілу, електричні мережі якої приєднані до мереж оператора системи розподілу/передачі або до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), між оператором малої системи розподілу та оператором системи укладається договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи на підставі додатка 3 до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі малої системи розподілу для користувачів малої системи розподілу та власних потреб малої системи розподілу.</p>	<p>системи розподілу), електричні мережі якого приєднані до мереж виробника електричної енергії (за умови, що мережі такого виробника приєднані до мереж оператора системи розподілу та мереж оператора системи передачі), споживачами, приєднаними до мереж ОС та ОСР.</p>	<p>зобов'язати забезпечувати для ОСР розподіл. Крім цього, вироблена виробником електрична енергія, використана споживачем, не пройшовши жодного меру мережами ОСР принесе ОСР дохід у вигляді обсяги електричної енергії на тариф за розподіл</p>
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» 10.1.8. Для забезпечення розподілу електричної енергії до території малої системи розподілу між оператором малої системи розподілу та оператором системи укладається договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи на підставі додатка 3 до цих Правил на весь—обсяг електричної енергії, що надходить в мережі малої системи розподілу для користувачів—малої системи розподілу та власних потреб малої системи розподілу. Сторони додатково укладають додаток до</p>	<p>Пропонується внести зміни до п.п. 10.1.6 та 10.1.8. Зміни стосуються уточнення кількості договорів користувачів МСР та уточнено додаткові обов'язки ОМСР по договору із ОС</p>	<p><u>Відхилено</u> Законом передбачена двох договірних система взаємовідносин. Користувачі МСР платять всі кошти за розподіл, які включають складову ОСР та ОСМСР, виключну ОМСР за укладеним договором</p>

	<p>договору, яким регламентується надання оператором малої системи розподілу оператору системи даних щодо щомісячного балансу електроенергії по малій системі розподілу із визначенням обсягів надходження, розподілу по окремих постачальниках та на власні потреби ОМСП, у тому числі на покриття технологічних втрат електроенергії в мережах МСП.</p>		
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.8. Для забезпечення розподілу електричної енергії до території малої системи розподілу для користувачів малої системи розподілу та власних потреб малої системи розподілу між оператором малої системи розподілу та оператором системи розподілу укладається договір про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи розподілу на підставі додатка 3 до цих Правил, на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі малої системи розподілу з мереж системи розподілу.</p> <p>У разі підключення мереж малої системи розподілу до мереж оператора системи передачі для користувачів малої системи розподілу та власних потреб малої системи розподілу між оператором малої системи розподілу та оператором системи передачі</p>		<p><u>Відхилено</u> Суперечить нормам Правил</p>

	<p>укладається договір про надання послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, які розробляються оператором системи передачі за формою, яка є Додатком 5 та 6 до Кодексу системи передачі на весь обсяг електричної енергії, що надходить у мережі малої системи розподілу з мережі системи передачі.</p>		
<p>10.1.9. Розподіл електричної енергії користувачу малої системи розподілу здійснюється відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між користувачем малої системи розподілу та оператором малої системи розподілу, який розробляється оператором малої системи розподілу на підставі додатка 3 до цих Правил.</p>			
<p>10.1.10. Розмір плати за послуги з розподілу електричної енергії оператора малої системи розподілу визначається відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між користувачем малої системи розподілу та оператором малої системи розподілу, і не може перевищувати граничної плати за послуги з розподілу оператора малої системи розподілу, визначеної відповідно до методики, затвердженої</p>			

Регулятором.			
<p>Витрати на послуги з розподілу електричної енергії для користувача малої системи розподілу складаються з суми витрат на оплату послуг з розподілу електричної енергії оператора малої системи розподілу та витрат на оплату послуг з розподілу (передачі) оператора системи, до мереж якого приєднана мала система розподілу.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Витрати на послуги з розподілу електричної енергії для користувача малої системи розподілу складаються з суми витрат на оплату послуг з розподілу електричної енергії оператора малої системи розподілу, витрат на оплату послуг з розподілу та/або передачі електричної енергії оператора (-ів) систем (-и), до мереж якого (яких) приєднана мала система розподілу та з суми витрат на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у разі приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи.</p>		<p><u>Відхилено</u> Суперечить нормам Правил</p>
<p>10.1.11. Договір користувача малої системи розподілу про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги оператора системи (до якого приєднана мала система розподілу) призупиняється (тимчасово не діє) у разі постачання електричної енергії користувачу малої системи розподілу постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії», або якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує електропостачальник.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.11. Договір користувача малої системи розподілу про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги оператора (-ів) системи (систем) (до якого (яких) приєднана мала система розподілу) призупиняється (тимчасово не діє) у разі постачання електричної енергії користувачу малої системи розподілу постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії», або якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу та/або передачі</p>		<p><u>Відхилено</u> Суперечить нормам Правил</p>

	електричної енергії забезпечує електропостачальник.		
Оплата за послуги з розподілу електричної енергії оператора малої системи розподілу здійснюється користувачами малої системи розподілу безпосередньо оператору малої системи розподілу.			
10.1.12. Оплата за послуги з розподілу електричної енергії у разі постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії» здійснюється користувачами малої системи розподілу та є складовою ціни постачальника універсальних послуг і постачальника «останньої надії» відповідно.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.1.12. Оплата за послуги з розподілу електричної енергії, у разі постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії», є складовою ціни на електричну енергію постачальника універсальних послуг і постачальника «останньої надії» та оплачується (замовляється) відповідним постачальником.	Редакційне уточнення для уникнення податкових ризиків.	<u>Враховано частково в редакції:</u> «10.1.12. Оплата за послуги з розподілу (передачі) електричної енергії, у разі постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії», є складовою ціни на електричну енергію постачальника універсальних послуг і постачальника «останньої надії» та оплачується (замовляється) відповідним постачальником.»
	ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.12. Оплата за послуги з розподілу/ передачі електричної енергії, у разі постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг чи постачальником «останньої надії» здійснюється користувачами малої системи розподілу та є складовою ціни постачальника універсальних послуг і постачальника «останньої надії» відповідно. Оплата за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного)		<u>Відхилено</u>

	<p>управління здійснюється оператором малої системи розподілу оператору системи передачі у разі приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи передачі.</p>		
<p>10.1.13. Обсяг електричної енергії, втраченої внаслідок розподілу, визначається як різниця між обсягами електричної енергії, які надходять у малу систему розподілу, та обсягами електричної енергії, розподіленими оператором малої системи розподілу за відповідний розрахунковий період.</p>			
<p>Обсяг втрат електричної енергії закуповується оператором малої системи розподілу відповідно до цих Правил.</p>	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» Обсяг втрат електричної енергії закуповується оператором малої системи розподілу, як споживачем у вибраного постачальника або як постачальником за наявності ліцензії відповідно до цих Правил.</p>		<p><u>Враховано</u> Обсяг втрат електричної енергії закуповується оператором малої системи розподілу, як споживачем у вибраного постачальника або як постачальником за наявності ліцензії відповідно до цих Правил.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Пропонує доповнити главу 10.1 новим пунктом наступного змісту: «10.1.14. У разі, якщо основний споживач не підпадає під визначення малої системи розподілу та не набув статусу малої системи розподілу, такий споживач зобов'язаний виконати одну з таких дій:</p> <p>1) укласти договір про спільне використання технологічних електричних мереж з оператором системи розподілу з метою забезпечення технічної можливості доставки електричної енергії</p>		<p><u>Відхилено</u> Господарська діяльність суб'єкта господарювання, в яку Регулятор не має компетенції втручатися щодо зобов'язань передачі майна, зобов'язань в отриманні ліцензії. Крім цього, не всі споживачів, які не підпадають під визначення малої системи розподілу підпадають під схему спільного використання електричних мереж (наприклад споживач, приєднаний до мереж виробника)</p>

	<p>власними технологічними електричними мережами в точки приєднання електроустановок інших суб'єктів господарювання (субспоживачів), розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами цього споживача;</p> <p>2) передати власні мережі у власність оператору системи розподілу, який надає послуги з розподілу електричної енергії суб'єктам господарювання (субспоживачам), мережі яких підключення до мереж основного споживача;</p> <p>3) отримати ліцензію оператора системи розподілу.»</p>		
10.2. Взаємовідносини та розрахунки в умовах колективного побутового споживача	ДП «НЕК «Укренерго» Виключити		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
10.2.1. Колективний побутовий споживач має право на вибір постачальника електричної енергії, у тому числі постачальника універсальних послуг.	ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.15. Колективний побутовий споживач Оператор малої системи розподілу має право на вибір постачальника електричної енергії електропостачальника, у тому числі постачальника універсальних послуг.		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
10.2.2. Точка розподілу електричної енергії колективному побутовому споживачу встановлюється на межі балансової належності	ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.16. Точка розподілу/ передачі електричної енергії колективному побутовому споживачу малої системи		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України

<p>електроустановок цього колективного побутового споживача.</p>	<p>розподілу встановлюється на межі балансової належності електроустановок цього колективного побутового споживача малої системи розподілу.</p>		<p>«Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.3. Для забезпечення розподілу електричної енергії до межі балансової належності електроустановок колективного побутового споживача між колективним побутовим споживачем та оператором системи у передбаченому цими Правилами порядку укладається договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи на підставі додатка 3 до цих Правил.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.17. Для забезпечення розподілу електричної енергії до межі балансової належності електроустановок колективного побутового споживача малої системи розподілу у разі приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи розподілу між колективним побутовим споживачем оператором малої системи розподілу та оператором системи розподілу у передбаченому цими Правилами порядку укладається договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, який розробляється оператором системи розподілу на підставі додатка 3 до цих Правил. Для забезпечення передачі електричної енергії до межі балансової належності електроустановок малої системи розподілу у разі приєднання малої системи розподілу до мереж оператора системи передачі між оператором малої системи розподілу та оператором системи передачі у передбаченому Кодексом системи передачі порядку укладається договір про надання</p>		<p>Відхилено Коллективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

	<p>послуг з передачі електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, які розробляються оператором системи передачі на підставі додатка 5 та 6 до Кодексу системи передачі.</p>		
<p>10.2.4. Колективний побутовий споживач на підставі договору про постачання електричної енергії здійснює закупівлю електричної енергії у постачальника електричної енергії з метою її подальшого використання споживачами колективного побутового споживача для задоволення комунально-побутових потреб споживачів колективного побутового споживача, для технічних цілей та інших потреб колективного побутового споживача. За обсяг закупленої електричної енергії з постачальником електричної енергії розраховується колективний побутовий споживач відповідно до умов договору.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.18. Колективний побутовий споживач Оператор малої системи розподілу на підставі договору про постачання електричної енергії має право здійснювати закупівлю електричної енергії у постачальника електричної енергії електропостачальника з метою її подальшого використання споживачами колективного побутового споживача малої системи розподілу для задоволення, в тому числі комунально-побутових потреб споживачів колективного побутового споживача малої системи розподілу, для технічних цілей та інших потреб колективного побутового споживача. За обсяг закупленої електричної енергії з постачальником електричної енергії електропостачальника розраховується колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу відповідно до умов договору.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач переможений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.5. Закупівля електричної енергії та розподіл здійснюється за рахунок коштів споживачів</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.19. Закупівля обсягу електричної енергії з урахуванням</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач переможений</p>

<p>колективного побутового споживача. Умови використання електричної енергії, розрахунків за неї, умови технічного забезпечення електропостачання електроустановок споживачів колективного побутового споживача, утримання та обслуговування технологічних електричних мереж колективного побутового споживача регулюються установчими документами та/або укладеними в установленому законодавством порядку договорами між споживачами колективного побутового споживача та колективним побутовим споживачем щодо розподілу та постачання електричної енергії в межах колективного побутового споживача.</p>	<p>технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами малої системи розподілу та розподіл здійснюється за рахунок коштів споживачів колективного побутового споживача малої системи розподілу. Умови використання електричної енергії, розрахунків за неї, умови технічного забезпечення електропостачання електроустановок споживачів колективного побутового споживача малої системи розподілу, утримання та обслуговування технологічних електричних мереж колективного побутового споживача малої системи розподілу регулюються установчими документами та/або укладеними в установленому законодавством порядку договорами між споживачами колективного побутового споживача та колективним побутовим споживачем оператором малої системи розподілу щодо розподілу та постачання електричної енергії в межах колективного побутового споживача.</p>		<p>положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.6. У разі прийняття відповідного рішення органом управління колективного споживача споживач колективного побутового споживача або фізична особа, яка не є членом колективного побутового споживача, але електроустановки якої приєднані до технологічних електричних мереж колективного</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.2.6. У разі прийняття відповідного рішення органом управління колективного споживача, споживач колективного побутового споживача або фізична особа, яка не є членом колективного побутового споживача, але електроустановки якої</p>	<p>Приведення у відповідність п.10.2.5. Крім того, тристоронній договір не передбачений ЗУ «Про ринок електричної енергії». Наразі запропонована договірна конструкція унеможливило виконання ПУУ вимог ПРРЕЕ щодо заборони відмови в укладення</p>	<p>Відхилено Наразі існують тристоронні договори, які були переукладені згідно процедури приєднання на основі тристоронніх договорів, які були чинним до 31.12.2018. Як тоді врегулювати взаємовідносини щодо електрозабезпечення своїх об'єктів споживачам, які</p>

<p>побутового споживача (далі – споживач на території колективного побутового споживача), для користування електричною енергією укладає тристоронній договір про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача з електропостачальником, який здійснює постачання електричної енергії цьому колективному побутовому споживачу, та колективним побутовим споживачем на основі типового договору (додаток 11 до цих Правил).</p>	<p>приєднані до технологічних електричних мереж колективного побутового споживача (далі – споживач на території колективного побутового споживача), для користування електричною енергією укладає договір з колективним побутовим споживачем щодо розподілу та постачання електричної енергії в межах колективного побутового споживача.</p>	<p>договору</p>	<p>знаходяться на території КПС, але не є членом об'єднання.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.20. У разі прийняття відповідного рішення органом управління колективного споживача оператором малої системи розподілу споживач колективного побутового споживача або фізична особа, яка не є членом колективного побутового споживача, але електроустановки якої приєднані до технологічних електричних мереж колективного побутового споживача малої системи розподілу (далі – споживач на території колективного побутового споживача), для користування електричною енергією може укласти тристоронній договір про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача споживача малої системи розподілу з електропостачальником, який здійснює постачання електричної енергії цьому колективному</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Закону України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

	побутовому споживачу малій системі розподілу та колективним побутовим споживачем на основі типового договору (додаток 11 до цих Правил).		
Договір про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача може бути укладений у разі виконання таких умов:	ДП «НЕК «Укренерго» Договір про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача малої системи розподілу може бути укладений у разі виконання таких умов:		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
1) особа, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача, та колективний побутовий споживач не мають боргів за електричну енергію перед колективним побутовим споживачем та постачальником електричної енергії відповідно;	ДП «НЕК «Укренерго» 1) особа, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача малої системи розподілу , та колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу не мають боргів за електричну енергію перед колективним побутовим споживачем малою системою розподілу та постачальником електричної енергії електропостачальника відповідно;		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
2) технічний стан розрахункового засобу обліку, яким обладнана електроустановка особи, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача, відповідає вимогам нормативних документів;	ДП «НЕК «Укренерго» 2) технічний стан розрахункового засобу обліку, яким обладнана електроустановка особи, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача малої системи розподілу , відповідає вимогам нормативних документів;		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
3) особою, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача,	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 3) особою, яка має намір набути	За відсутності окремого договору з ОСР, фактично не зрозуміло - яким чином мають регулюватись	<u>Відхилено</u> Розподіл для споживача на території колективного побутового

<p>створені технічні можливості щодо забезпечення безперешкодного доступу представників постачальника електричної енергії, підприємства, що здійснює розподіл електричної енергії, до власних електричних установок для контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого цими Правилами порядку.</p>	<p>статусу споживача на території колективного побутового споживача, створені технічні можливості щодо забезпечення безперешкодного доступу представників колективного побутового споживача, до власних електричних установок для контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого цими Правилами порядку.</p>	<p>відносини щодо комерційного обліку. За наявності окремого договору з ОСР такий споживач, за його бажанням, має укласти або прямий договір з Постачальником, або з колективним побутовим споживачем.</p>	<p>споживача забезпечує КПС згідно тристороннього договору. Окремий договір з ОСР відсутній</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 3) особою, яка має намір набути статусу споживача на території колективного побутового споживача малої системи розподілу, створені технічні можливості щодо забезпечення безперешкодного доступу представників постачальника електричної енергії електропостачальника, підприємства, що здійснює розподіл електричної енергії, підприємства, що здійснює передачу електричної енергії, до власних електричних установок для контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого цими Правилами та Кодексу системи передачі порядку.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>У разі укладення тристороннього договору про постачання та розподіл</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p>	<p>За відсутності окремого договору з ОСР, фактично не зрозуміло - яким</p>	<p><u>Відхилено</u> З ППКО регулюються</p>

<p>електричної енергії на території колективного побутового споживача постачальник електричної енергії та колективний побутовий споживач повідомляють про це постачальника послуг комерційного обліку.</p>	<p>Пропонує виключити абзац</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго» У разі укладення тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача малої системи розподілу постачальник електричної енергії електропостачальник та колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу повідомляють про це постачальника послуг комерційного обліку.</p> <p>ПрАТ «Київобленерго» У разі укладення тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача постачальник електричної енергії та колективний побутовий споживач повідомляють про це постачальника послуг комерційного обліку офіційним зверненням протягом одного дня з дати укладання даного договору.</p>	<p>чином мають регулюватись відносини щодо комерційного обліку.</p> <p>Доцільно конкретизувати умови та терміни повідомлення.</p>	<p>відносини щодо комерційного обліку</p> <p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p> <p><u>Враховано</u></p>
<p>10.2.7. Точка розподілу електричної енергії споживачу на території колективного побутового споживача збігається з точкою розподілу електричної енергії колективному побутовому споживачу. Відносини постачальника електричної енергії та колективним побутовим споживачем із споживачем на території колективного</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.2.7. Точка розподілу електричної енергії споживачу на території колективного побутового споживача збігається з точкою розподілу електричної енергії колективному побутовому споживачу. Відносини постачальника електричної енергії та</p>	<p>Редакційна правка</p>	<p><u>Враховано</u></p>

<p>побутового споживача регулюються законодавством, у тому числі нормами цих Правил.</p>	<p>колективного побутового споживача із споживачем на території колективного побутового споживача регулюються законодавством, у тому числі нормами цих Правил.</p>		
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.21. Точка розподілу/передачі електричної енергії споживачу на території колективного побутового споживача малої системи розподілу збігається з точкою розподілу/передачі електричної енергії колективному побутовому споживачу малої системи розподілу. Відносини постачальника електричної енергії електропостачальника та колективного побутового споживача оператора малої системи розподілу із споживачем на території колективного побутового споживача малої системи розподілу регулюються законодавством, у тому числі нормами цих Правил.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.8. Для забезпечення проведення повних та своєчасних розрахунків постачальник послуг комерційного обліку (колективний побутовий споживач у разі самостійного виконання функцій постачальника послуг комерційного обліку) забезпечує складення балансу обсягу електричної енергії у технологічних електричних мережах та надає його адміністратору комерційного обліку в термін, обумовлений договором.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.22. Для забезпечення проведення повних та своєчасних розрахунків постачальник послуг комерційного обліку (колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу у разі самостійного виконання функцій постачальника послуг комерційного обліку) забезпечує складення балансу обсягу електричної енергії у технологічних електричних мережах малої системи розподілу та надає його</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

	адміністратору комерційного обліку в термін, обумовлений договором.		
	<p>ПраТ «Київобленерго» 10.2.8. Для забезпечення проведення повних та своєчасних розрахунків постачальник послуг комерційного обліку (колективний побутовий споживач, у разі якщо виконує функції постачальника послуг комерційного обліку самостійно) забезпечує складення балансу обсягу електричної енергії у технологічних електричних мережах та надає його адміністратору комерційного обліку в термін, обумовлений договором. Якщо постачальником послуг комерційного обліку являється оператор системи розподілу колективного побутового споживача та за умови укладання на території даного колективного побутового споживача Договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача, обов'язково необхідно внести зміни в Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії укладеного між ОСР та колективним побутовим споживачем. Термін надання складеного балансу обсягу електричної енергії у технологічних електричних мережах колективного побутового споживача зазначається у Договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної</p>	<p>Враховуючи, що відповідно до пп.7.1 п.7, Розділу XIII ККОЕЕ, ОСР виконує функції АКО, для забезпечення проведення розрахунків необхідно визначити взаємовідносини шляхом внесення змін в Договір споживача про надання послуг з розподілу е/е.</p>	<p><u>Відхилено</u> Не визначено, які саме зміни необхідно вносити в договір.</p>

<p>10.2.9. Споживач на території колективного побутового споживача розраховується з постачальником електричної енергії за відповідним тарифом за обсяг електричної енергії, визначений за показами його лічильника, згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача.</p>	<p>енергії. АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.2.9. Споживач на території колективного побутового споживача розраховується з постачальником електричної енергії за відповідним тарифом за обсяг електричної енергії, визначений за показами його лічильника, згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача.</p>	<p>Укладення тристороннього договору на публічній основі чи на основі договору приєднання, суперечить положенням цивільного кодексу.</p>	<p><u>Відхилено</u> Суперечить концепції розділу</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.23. Споживач на території колективного побутового споживача малої системи розподілу розраховується з постачальником електричної енергії електропостачальником за відповідним тарифом за обсяг електричної енергії, визначений за показами його лічильника, згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача малої системи розподілу.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.10. Споживач на території колективного побутового споживача оплачує колективному побутовому споживачу вартість послуг з утримання технологічних електричних</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.2.10. Споживач на території колективного побутового споживача оплачує колективному побутовому</p>	<p>Укладення тристороннього договору на публічній основі чи на основі договору приєднання, суперечить положенням цивільного кодексу.</p>	<p><u>Відхилено</u> Суперечить концепції розділу</p>

<p>мереж населеного пункту згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача.</p>	<p>споживачу вартість послуг з утримання технологічних електричних мереж населеного пункту згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача.</p>		
<p>Споживач відповідно до обсягів спожитої ним електричної енергії відшкодовує колективному побутовому споживачу вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за відповідним тарифом оператора системи, до мереж якого приєднаний колективний побутовий споживач, вартість електричної енергії на колективні побутові потреби та вартість електричної енергії, втраченої внаслідок її розподілу до електроустановки споживача, за відповідним тарифом купівлі електричної енергії колективним</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.24. Споживач на території колективного побутового споживача малої системи розподілу оплачує колективному побутовому споживачу оператору малої системи розподілу вартість послуг з утримання технологічних електричних мереж населеного пункту згідно з умовами тристороннього договору про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача малої системи розподілу.</p> <p>ДП «НЕК «Укренерго» Споживач відповідно до обсягів спожитої ним електричної енергії відшкодовує колективному побутовому споживачу оператору малої системи розподілу вартість послуг з розподілу електричної енергії, у разі підключення електричних мереж малої системи розподілу до мереж оператора системи розподілу та/або вартість послуг з передачі електричної енергії і послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у разі</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p> <p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

<p>побутовим споживачем згідно з умовами цього договору.</p>	<p>3 підключення електричних мереж малої системи розподілу до мереж оператора системи передачі за відповідним тарифом оператора (-ів) систем (-и), до мереж якого приєднаний колективний побутовий споживач, вартість електричної енергії на колективні побутові потреби та вартість електричної енергії з урахуванням технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами малої системи розподілу, втраченої внаслідок її розподілу до електроустановки споживача, за відповідним тарифом купівлі електричної енергії оператором малої системи розподілу у електропостачальника згідно з умовами цього договору.</p>		
<p>Частка обсягу електричної енергії, яку має відшкодувати споживач на території колективного побутового споживача, визначається пропорційно обсягу спожитої ним електричної енергії.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» Частка обсягу електричної енергії, яку має відшкодувати споживач на території колективного побутового споживача малої системи розподілу, визначається пропорційно обсягу спожитої ним електричної енергії.</p>		<p>Відхилено Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.11. Електроустановки споживачів колективного побутового споживача та споживачів на території колективного побутового споживача, які не дотримуються умов договорів, укладених згідно з вимогами цих Правил з постачальником електричної енергії або колективним побутовим</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.25. Електроустановки споживачів колективного побутового споживача малої системи розподілу та споживачів на території колективного побутового споживача малої системи розподілу, які не дотримуються умов договорів,</p>		<p>Відхилено Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

<p>споживачем, підлягають відключенню від електричних мереж колективного побутового споживача.</p>	<p>укладених згідно з вимогами цих Правил з постачальником електричної енергії електропостачальником або колективним побутовим споживачем оператором малої системи розподілу, підлягають відключенню від електричних мереж колективного побутового споживача малої системи розподілу.</p>		
<p>На вимогу постачальника електричної енергії колективний побутовий споживач зобов'язаний відключити електроустановки споживача на території колективного побутового споживача у порядку, встановленому цими Правилами.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» На вимогу постачальника електричної енергії колективний побутовий споживач зобов'язаний відключити електроустановки споживача на території колективного побутового споживача у порядку, встановленому цими Правилами. Колективний побутовий споживач у випадку відключень за заявою постачальника електричної енергії виконує дії, передбачені цими Правилами для оператора системи.</p>	<p>Редакційне уточнення про необхідність дотримання строків відключень/підключень та права на компенсацію витрат.</p>	<p><u>Враховано</u></p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго» На вимогу постачальника електричної енергії електропостачальника колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу зобов'язаний відключити електроустановки споживача на території колективного побутового споживача малої системи розподілу у порядку, встановленому цими Правилами так Кодексу системи розподілу.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перерахований перерахований положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.12. Постачальник електричної</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p>		<p><u>Відхилено</u></p>

<p>енергії не несе відповідальності за припинення електропостачання споживача на території колективного побутового споживача у разі відключення колективного побутового споживача за порушення останнім умов договору про постачання електричної енергії, укладеного між постачальником електричної енергії та колективним побутовим споживачем, або договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного між оператором системи та колективним побутовим споживачем.</p>	<p>10.1.26. Постачальник електричної енергії Електропостачальник, оператор системи розподілу та оператор системи передачі не несуть відповідальності за припинення електропостачання споживача на території колективного побутового споживача малої системи розподілу у разі відключення колективного побутового споживача малої системи розподілу за порушення останнім умов договору про постачання електричної енергії, укладеного між постачальником електричної енергії електропостачальником та колективним побутовим споживачем оператором малої системи розподілу, або договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного між оператором системи розподілу та колективним побутовим споживачем оператором малої системи розподілу, або договору про надання послуг з передачі електричної енергії та договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, укладеного між оператором системи передачі та оператором малої системи розподілу.</p>		<p>Колективний побутовий споживач передбачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
	<p>Антимонопольний комітет України Пропонує передбачити зобов'язання постачальника електричної енергії у разі відключення</p>	<p>Дії постачальника електричної енергії можуть призвести до порушення законних прав та інтересів споживачів, що знаходяться на території</p>	<p>Відхилено Технічно неможливо забезпечити відключення колективного побутового споживача та одночасне</p>

	колективного побутового споживача одночасного забезпечувати збереження надійного та якісного електропостачання для споживачів на території колективного побутового споживача.	колективного споживача через їх безпідставне відключення від електропостачання	збереження електропостачання споживачу на території цього колективного побутового споживача.
У цьому разі колективний побутовий споживач зобов'язаний відшкодувати споживачу на території колективного побутового споживача збитки та вартість невідпущеної електричної енергії відповідно до законодавства.	ДП «НЕК «Укренерго» У цьому разі колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу зобов'язаний відшкодувати споживачу на території колективного побутового споживача малої системи розподілу збитки та вартість невідпущеної електричної енергії відповідно до законодавства.		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
10.2.13. Відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію електроустановок несе власник цих електроустановок.	ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.27. Відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію електроустановок несе власник цих електроустановок.		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
10.2.14. Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку, встановлених на території колективного побутового споживача, та пломб на засобах обліку покладається на колективного побутового споживача.	ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.28. Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку, встановлених на території колективного побутового споживача малої системи розподілу , та пломб на засобах обліку покладається на колективного побутового споживача оператора малої системи розподілу .		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.
Пломбування і передача на збереження колективному побутовому споживачу розрахункових засобів обліку, що йому не належать, та пломб	ДП «НЕК «Укренерго» Пломбування і передача на збереження колективному побутовому споживачу оператору малої системи		<u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України

<p>на всіх засобах обліку, установлених на території колективного побутового споживача, здійснюється відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>	<p>розподілу розрахункових засобів обліку, що йому не належать, та пломб на всіх засобах обліку, установлених на території колективного побутового споживача малої системи розподілу, здійснюється відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>		<p>«Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.15. У разі здійснення колективним побутовим споживачем або іншим суб'єктом на території колективного побутового споживача підприємницької діяльності колективний побутовий споживач має забезпечити окремий облік електричної енергії, спожитої для забезпечення цієї діяльності.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.29. У разі здійснення колективним побутовим споживачем або іншим суб'єктом господарювання на території колективного побутового споживача малої системи розподілу підприємницької діяльності колективний побутовий споживач оператор малої системи розподілу має забезпечити окремий облік електричної енергії, спожитої для забезпечення цієї діяльності відповідно до Кодексу системи розподілу.</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>
<p>10.2.16. Колективний побутовий споживач розраховується з постачальником електричної енергії за обсяги електричної енергії, спожитої для побутових потреб колективного побутового споживача, за відповідним тарифом для населення, яке розраховується за загальним розрахунковим засобом обліку та об'єднане шляхом створення юридичної особи. Розрахунки за електричну енергію, спожиту на технічні цілі, здійснюються за відповідними тарифами.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 10.1.30. Колективний побутовий споживач Оператор малої системи розподілу розраховується з постачальником електричної енергії електропостачальником за обсяги електричної енергії, спожитої для побутових потреб колективного побутового споживача споживачів малої системи розподілу, за відповідним тарифом для населення, яке розраховується за загальним розрахунковим засобом обліку та об'єднане шляхом створення юридичної особи. Розрахунки за</p>		<p><u>Відхилено</u> Колективний побутовий споживач перебачений положеннями Законом України «Про ринок електричної енергії» та не є тотожним поняттям з малою системою розподілу.</p>

	електричну енергію, спожиту на технічні цілі, здійснюються за відповідними тарифами.		
	<p>ТОВ «Київська обласна ЕК» Пропонує доповнити главу 10.2 новим пунктом такого змісту:</p> <p>«10.2.17. Споживач на території колективного побутового споживача має право на продаж постачальнику універсальних послуг електричної енергії, що вироблена генеруючою установкою приватного домогосподарства, величина встановленої потужності якої не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством.</p> <p>При цьому, обсяг спожитої колективним побутовим споживачем електричної енергії визначаються з урахуванням (додаванням) обсягу, що вироблений генеруючою установкою приватного домогосподарства споживача на території колективного побутового споживача.»</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «10.2.17. Споживач на території колективного побутового споживача має право на продаж постачальнику універсальних послуг електричної енергії, що вироблена генеруючою установкою приватного домогосподарства, величина встановленої потужності якої не перевищує потужність, визначену відповідно до закону, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії таким приватним домогосподарством.</p> <p>При цьому, обсяг спожитої колективним побутовим споживачем електричної енергії визначаються з урахуванням (додаванням) обсягу, що вироблений генеруючою установкою приватного домогосподарства споживача на території колективного побутового споживача.»</p>
Додаток 2 до Правил роздрібного ринку електричної енергії (Проектом постанови зміни до додатка 2 не передбачені (пропозиції до діючої редакції):			
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії	ФЕА КПІ ім. І. Сікорського ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг з розподілу/передачі компенсації перетікань реактивної		<u>Враховано частково в редакції:</u> «ТИПОВИЙ ДОГОВІР про надання послуг із забезпечення

	електричної енергії		перетікань реактивної електричної енергії» У додатку 2 до Правил слова «Власник мереж» в усіх відмінках замінити словами «Оператор системи» у відповідному відмінку.
1.1. Власник мереж надає Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.	1.1. Власник мереж надає Споживачу послуги з розподілу/передачі компенсації перетікань реактивної електричної енергії, а Споживач здійснює оплату за надані на межі балансової належності електромереж послуги згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.		<u>Враховано частково в редакції:</u> «1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.»
2.1. Власник мереж зобов'язується: надавати Споживачу послуги з компенсації перетікань реактивної електричної енергії;	ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 2.1. надавати Споживачу послуги розподілу/передачі з компенсації реактивної електричної енергії;		<u>Враховано частково в редакції:</u> «надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;»

<p>2.2. Споживач зобов'язується: здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 2.2. здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);</p>		<p><u>Враховано</u></p>
<p>3.1. Власник мереж має право: на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року № 19, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 лютого 2002 року за № 93/6381 (далі - Методика обчислення плати);</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 3.1. Власник мереж має право: на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електромереж, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року № 19, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 лютого 2002 року за № 93/6381 (далі - Методика обчислення плати);</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплекс (далі – Методика обчислення плати);»</p>
<p>3.2. Споживач має право: на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського 3.2. на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості</p>		<p><u>Враховано</u></p>

<p>електроустановок Споживача на межі балансової належності;</p>	<p>електроустановок Споживача на межі балансової належності;</p>		
<p>4.3. У разі встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії не на межі балансової належності електричних мереж Власника мереж та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів вимірювальної техніки, на величину обсягу розрахункових втрат електричної енергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів вимірювальної техніки. Розрахунки втрат електричної енергії в мережах Споживача (додаток 3 до цього Договору) виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів.</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського</p> <p>Пропонує пункт 4.3 додатка 2 виключити</p>		<p><u>Враховано</u> (У зв'язку з цим пункти 4.4 – 4.6 вважати пунктами 4.3 – 4.5 та додатки 4 – 6 до цього Договору вважати додатками 3 – 5 відповідно).</p>
<p>4.5. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.</p>	<p>ФЕА КПІ ім. І. Сікорського</p> <p>4.5. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії на межі балансової належності електричних мереж здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору).</p>		<p><u>Враховано частково в редакції:</u> «4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.»</p>

Додаток 3 до Правил роздрібного ринку електричної енергії ТИПОВИЙ ДОГОВІР споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії			
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:</p> <p>1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;</p> <p>2) за телефоном _____;</p> <p>3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;</p> <p>4) на електронну адресу _____.</p> <p>У разі неотримання до 06 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.</p> <p>Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</p> <p>3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісячно фіксувати дані про покази засобу обліку протягом періоду, що починається за два дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця та надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:</p> <p>1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;</p> <p>2) за телефоном _____;</p> <p>3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;</p> <p>4) на електронну адресу _____.</p> <p>У разі неотримання до 03 числа місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.</p>	<p>Відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що розроблений відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковим для всіх споживачів: п. 3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця станом на 01 число місяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та протягом п'яти календарних днів (до 05 числа включно) надавати їх Оператору системи розподілу (далі-ОСР).</p> <p>У зв'язку з цим для ОСР відводиться обмежений термін (з 06 по 08 число) щодо формування обсягів корисного відпуску електроенергії по населенню, імпортування цих обсягів в ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" (далі-Постачальник) та узгодження з Постачальником до 08 числа місяця загальних обсягів згідно з Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі.</p>	<p><u>Враховано частково в редакції:</u></p> <p>«3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:</p> <p>1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;</p> <p>2) за телефоном _____;</p> <p>3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;</p> <p>4) на електронну адресу _____.</p> <p>Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.</p> <p>Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними</p>

<p>покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.</p>	<p>Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.</p>	<p>Водночас, ОСР не встигає провести коректно за цей час нарахування обсягів за розрахунковий період, враховуючи показання, передані побутовими споживачами з 01 до 05 числа.</p> <p>Невірні обсяги призводять до скарг від споживачів, великої кількості коригувань за минулі періоди та відображаються на некоректних обсягах купівлі електричної енергії в ДП "Енергоринок" (далі – ДПЕ) Постачальником універсальної послуги.</p>	<p>даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).</p> <p>У разі неотримання до четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.</p> <p>Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які споживачем здійснено розрахунки.»</p>
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг» 3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця з 25 числа до останнього числа місяця включно знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу в один із таких способів:</p>	<p><i>Необхідно змістити подання даних населенням на кінець місяця, що дозволить ОРС в якості АКО коректно закрити білінг, опрацьовувати інформацію та надавати її постачальникам і іншим учасникам ринку</i></p>	<p><u>Відхилено</u></p>

 ПраТ «Прикарпаттяобленерго» Узгодити пункту 3.3 із пунктом 6.2 глави 6 розділу XIII Кодексу комерційного обліку.	Виникла розбіжність із пп.6.2 п. 6 розділу XIII Кодексу комерційного обліку , де вказано, що споживач має надавати покази не пізніше 4 числа місяця.	Враховано (Буде узгоджено шляхом внесення відповідних змін до Правил та Кодексу комерційного обліку)
8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електроенергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.			
Додаток 4 до Правил роздрібного ринку електричної енергії			
ТИПОВИЙ ДОГОВІР електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» ТИПОВИЙ ДОГОВІР електропостачальника про надання (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії	Пропонується уточнити назву договору для уникнення податкових ризиків.	Відхилено Назва договору визначена Законом України «Про ринок електричної енергії»
	ДП «НЕК «Укренерго» ТИПОВИЙ ДОГОВІР електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії	Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни	Відхилено Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку. Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспекті врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору

			споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).
1.1. Цей договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови передачі (розподілу) електричної енергії споживачам електропостачальника (надалі - Постачальник) як послуги Оператора системи. Укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Постачальника до умов цього договору.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 1.1. Цей договір електропостачальника про надання (придбання) послуг з передачі (розподілу) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови передачі (розподілу) електричної енергії споживачам електропостачальника (надалі - Постачальник) як послуги Оператора системи. Укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Постачальника до умов цього договору.	Пропонується уточнити назву договору для уникнення податкових ризиків.	<u>Відхилено</u> Назва договору визначена Законом України «Про ринок електричної енергії»
	ДП «НЕК «Укренерго» 1.1. Цей договір електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі – Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови передачі (розподілу) електричної енергії споживачам постачальника (надалі – Постачальник) як послуги Оператора системи розподілу . Укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання	Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни	<u>Відхилено</u> Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку. Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної

	<p>Постачальника до умов цього Договору згідно з заявою-приєднання, що є Додатком 1 до Договору.</p>		<p>енергії, передбачених Правилами.</p>
<p>2.1 Оператор системи надає послуги з розподілу електричної енергії за сукупністю споживачів, які входять в групу Постачальника згідно з реєстром за ЕІС-кодами споживачів та їх точками вимірювання. Реєстр ведеться Оператором системи в електронному вигляді.</p> <p>Оператор системи забезпечує надання послуг з розподілу (передачі) в обсязі, необхідному та достатньому для виконання Постачальником функцій відповідного суб'єкта роздрібного ринку електричної енергії та надання інших послуг, зокрема з відключення та підключення споживачів.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>2.1. На підставі цього Договору Оператор системи розподілу забезпечує недискримінаційний доступ Постачальника до мереж Оператора системи розподілу з метою реалізації Постачальником як суб'єктом роздрібного ринку своїх прав та виконання обов'язків та функцій постачальника електричної енергії по відношенню до споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території здійснення ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу.</p> <p>Оператор системи розподілу надає послуги з розподілу електричної енергії споживачам Постачальника, які входять в балансуєчу групу Постачальника згідно з реєстром за ЕІС кодами споживачів та їх точок вимірювання. Реєстр ведеться Оператором системи розподілу в електронному вигляді.</p> <p>Оператор системи розподілу забезпечує інформаційний обмін та контроль за режимами розподілу в обсязі, необхідному та достатньому для виконання Постачальником функцій відповідного суб'єкта роздрібного ринку електричної енергії.</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Відповідно до статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила роздрібного ринку передбачають, зокрема, систему договірних відносин між учасниками роздрібного ринку.</p> <p>Крім того, Типовий договір про надання послуг з передачі електричної енергії, передбачений додатком 6 до Кодексу системи передачі, не враховує всіх аспектів врегулювання відносин на роздрібному ринку електричної енергії, передбачених Правилами (зокрема можливість вибору споживачем здійснення розрахунків з оператором системи самостійно або через електропостачальника).</p>

<p>2.2. Постачальник здійснює придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) здійснюють оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника, та інших послуг Оператора системи згідно з порядком розрахунків, який є додатком 1 до цього Договору.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 2.2. Постачальник здійснює придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) здійснюють оплату послуг з розподілу та/або передачі електричної енергії через Постачальника, та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з порядком розрахунків, який є Ддодатком 1 2 до цього Договору.</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни ³</p>	<p><u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>
<p>3. Ціна договору</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 3. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>

<p>3.1. Ціна послуг з розподілу (передачі) визначається згідно з Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії), затвердженим Регулятором.</p> <p>Ціна інших послуг визначається згідно з калькуляціями, розрахованими на підставі Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої Регулятором.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>3.1. Ціна послуг з розподілу визначається згідно з Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим Регулятором.</p> <p>.....</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>
<p>3.2 Вартість договору складає вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) послуги з розподілу (передачі) електричної енергії придбаває Постачальник, та вартість інших послуг згідно з договором.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>3.2 Вартість договору складає вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) послуги з розподілу (передачі) електричної енергії придбаває Постачальник, та вартість інших послуг згідно з договором.</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>
<p>3.4. Оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами.</p>	<p>ПРАТ «Львівобленерго»</p> <p>3.4. Оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі авансовими платежами.</p>	<p>За визначенням, згідно Правил, планові платежі - перерахування коштів частинами з певною періодичністю (плановий період) протягом розрахункових періодів (розрахункового періоду), авансовий платіж (попередня оплата)</p>	<p><u>Відхилено</u> Порядок оплати узгоджується сторонами під час укладення договору</p>

		здійснюється постачальником ще до початку розрахункового періоду (календарного місяця).	
	ДП «НАЕК «Енергоатом» 3.4. Оплата послуг з розподілу (передачі) здійснюється Постачальником плановими авансовими платежами, не раніше 15-го числа місяця, що передус розрахунковому.	Врегулювання договірних взаємовідносин між оператором системи передачі та постачальником щодо термінів оплати послуг авансовими платежами дозволить запобігти нераціональному вилученню обігових коштів постачальника та уніфікує підхід до планування платежів, якщо постачальник має декілька контрагентів-ОСР.	<u>Відхилено</u> Порядок оплати узгоджується сторонами під час укладення договору
	ДП «НЕК «Укренерго» 3.4. Оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі попередньої оплати, у тому числі плановими авансовими платежами.	Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни	<u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)
	ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» 3.4. Оплата (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії здійснюється Постачальником у формі планових авансових платежів, які узгоджені з графіком платежів оператора системи за купівлю обсягів електроенергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії.	Запровадження попередньої оплати оператору системи послуг з розподілу електричної енергії носить дискримінаційний характер і нічим не обґрунтоване. За умовами договору між ДПЕ та ОСР за купівлю обсягів електроенергії для компенсації ТВЕ оператор системи розподілу не зобов'язаний здійснювати 100%-ву попередню оплату. Оплата обсягів ТВЕ здійснюється плановими авансовими платежами. Тому цілком виправдано не застосовувати до електропостачальників 100%-ву	<u>Відхилено</u> Порядок оплати узгоджується сторонами під час укладення договору

		попередню оплату, а узгодити планові платежі електропостачальника з плановими платежами ОСР.	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені:</p> <p>4.1. Оператор системи зобов'язується:</p>	<p>ДП «НАЕК «Енергоатом»</p> <p>Пропонує доповнити пункт 4.1 розділу 4 додатка 4 до цих Правил новими абзацами в такій редакції: «до 10:00 8-го числа місяця, наступного за звітним, надавати Постачальнику на погодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії Постачальником у попередньому місяці, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та групи «б», та фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у попередньому місяці по кожному споживачу, у тому числі з розбивкою окремо по площадках вимірювання групи «а» та групи «б»; погоджувати та надсилати Постачальнику акти прийому-передачі протягом трьох робочих днів з моменту їх отримання.»</p>	<p>Приведення у відповідність із Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

<p>4.2. Постачальник зобов'язується: виконувати умови цього Договору; здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) здійснюють оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору; повідомляти Оператора системи про технічні характеристики (умови) комерційних пропозицій Постачальника;</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4.2. здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору;</p>	<p>Редакційне уточнення.</p>	<p><u>Враховано</u></p>
<p>надавати Оператору системи інформацію в порядку та у строки, передбачені Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії, затвердженим Регулятором.</p>	<p>ДП «НЕК «Укренерго» 4.2. здійснювати придбання та оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у повному обсязі згідно з умовами глави 3 цього Договору за сукупністю споживачів Постачальника, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) здійснюють оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника, та інших платежів, необхідність яких випливає з умов цього Договору;</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>
	<p>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</p>		<p><u>Відхилено</u></p>

	<p>Пропонує доповнити пункт 4.2 новими абзацами такого змісту:</p> <p>«До початку отримання послуги з розподілу надавати ОСР переліки споживачів, які входять до балансуєної групи постачальника, із розділенням на тих, хто оплачує послуги розподілу самостійно і тих, хто оплачує послуги розподілу через постачальника.</p> <p>Після зміни кількості споживачів уточнювати реєстри споживачів із ОСР.»</p>		<p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>4.3. Сторони виконують інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</p> <p>4.3. Сторони виконують інші обов'язки, передбачені ліцензійними умовами, ПРРЕЕ та іншими нормативними актами, що регулюють взаємовідносини між учасниками ринку.</p>	<p>У зв'язку із порушенням операторами системи розподілу АТ "Укрзалізниця" та ПАТ "Запоріжжяобленерго" обов'язку, передбаченого Тимчасовим порядком, у визначений термін узгодити фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальник позбавлений можливості своєчасно виконувати свої зобов'язання за договорами, укладеними з ДП "Енергоринок".</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені:</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»</p> <p>Пропонує доповнити главу 4 (додатка 4) новим пунктом такого змісту:</p> <p>«4.4. Оператор системи підписує надані Постачальником оригінали Актів прийому-передачі електричної енергії з ОРЕ та повертає їх Постачальнику у триденний термін з моменту отримання.»</p>	<p>У лютому місяці у ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" під час підписання та повернення Актів прийому – передачі за січень 2019 року у паперовому вигляді виникли труднощі з окремими ОСР. ПАТ "Запоріжжяобленерго" Акти прийому-передачі повернули 04.03.2019 року, Північний регіон ДП НЕК "Укренерго" (ПАТ Сумиобленерго) Акти прийому –</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		передачі направили в ДП "Енергоринок" самостійно 05.03.2019 року, що в свою чергу, призвело до порушень умов п. 3.5. Договору № 16000/01 від 21.12.2018 між ДП "Енергоринок" та ТОВ "ЕНЕРА СУМИ".	
5.1. Оператор системи має право: на отримання від Постачальника своєчасної оплати за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії споживачам Постачальника, які згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) здійснюють оплату послуг з розподілу (передачі) електричної енергії через Постачальника, оплати послуг з відключення та підключення об'єктів споживачів Постачальника та інших послуг, передбачених порядком розрахунків.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» на отримання від Постачальника своєчасної оплати за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії яких згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) забезпечує відповідний Постачальник, оплати послуг з відключення та підключення об'єктів споживачів Постачальника та інших послуг, передбачених порядком розрахунків.;	Редакційне уточнення.	<u>Враховано частково в редакції:</u> «на отримання від Постачальника своєчасної оплати за надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії споживачам Постачальника, яким згідно з умовами договорів про постачання електричної енергії (комерційних пропозицій Постачальника) оплату (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії забезпечує Постачальник, оплати послуг з відключення та підключення об'єктів споживачів Постачальника та інших послуг, передбачених порядком розрахунків.»
	ДП «НЕК «Укренерго» 5.1. Оператор системи розподілу має право: на отримання від Постачальника своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії споживачам Постачальника, оплати послуг з відключення та підключення об'єктів споживачів Постачальника та інших послуг		<u>Відхилено</u> (враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)

<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені:</p>	<p>передбачених порядок розрахунків.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» Пропонує доповнити розділ 6 додатка 4 до цих Правил новим пунктом 6.9 в такій редакції: «6.9. У разі невиконання (несвоєчасного виконання) Оператором системи обов'язків, передбачених абзацами 10, 11 пункту 4.1 розділу 4 Договору, Оператор системи зобов'язаний сплатити Постачальнику штраф у розмірі двох тисяч гривень (2000 грн) за кожен факт такого невиконання (несвоєчасного виконання).»</p>	<p>Встановлення відповідальності за невиконання обов'язків.</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені:</p>	<p>ТОВ «ЕНЕРА СУМИ» Пропонує доповнити розділ 6 додатка 4 до цих Правил новим пунктом 6.9 в такій редакції: «6.9. За неналежне виконання обов'язку погодити фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії Постачальником, який передбачений чинними нормативно-правовими актами та/або цим Договором, що призвело до порушення Постачальником своїх зобов'язань перед іншими учасниками ринку, Оператор системи зобов'язаний компенсувати суму штрафних санкцій, які будуть застосовані до Постачальника в разі порушення ним своїх зобов'язань перед іншими учасниками ринку.»</p>	<p>ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" має обмеженість у часі для виконання своїх зобов'язань перед ДП "Енергоринок" згідно п. 3.4 та п. 3.5 Договорів між ДП "Енергоринок" та ТОВ "ЕНЕРА СУМИ", так як по закінченню розрахункового місяця Електропостачальник зобов'язаний до 17-00 8 числа місяця, наступного за розрахунковим, надати до ДП "Енергоринок" Акт прийому-передачі електричної енергії з Оптового ринку електричної енергії України (далі – Акт прийому-передачі) в електронному вигляді з накладанням кваліфікаційного електронного підпису (далі – КЕП) керівника Електропостачальника та накладанням КЕП керівника ОСР шляхом його завантаження на офіційний веб-сайт ДП</p>	<p><u>Відхилено</u> Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		<p>"Енергоринок" у вигляді електронного файлу. Електропостачальник забезпечує надання до ДП "Енергоринок" оригіналу Акту прийому-передачі до кінця місяця, наступного за розрахунковим, погодженого відповідним ОСР, в паперовому вигляді у трьох примірниках.</p> <p>Згідно п. 5.1.2, якщо Електропостачальник не виконав свої зобов'язання, передбачені п.п. 3.2, 3.5, 3.9 та 4.10 Договору, ДП "Енергоринок" може виставити вимоги про сплату штрафу.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>9.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Постачальника до умов цього Договору і діє протягом 1 року, якщо інший строк не зазначено в заяві-приєднання.</p>	<p>ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» ТОВ «ТЕК «ЕЛКОМ»</p> <p>9.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.</p>	<p>Відповідно до положень ПРРЕЕ для здійснення постачання електричної енергії споживачу електропостачальник зобов'язаний укласти договір про розподіл з ОСР. Таким чином договір про розподіл з ОСР є обов'язковим для електропостачальника. ПРРЕЕ не містять механізм переукладення договору електропостачальника з ОСР, що може нести у собі ризики щодо надійного і безперервного електропостачання споживачів. Діюча редакція п. 9.1. Договору суперечить положенням п.п. 2.1.18, 2.1.19 ПРРЕЕ. Запропонована редакція пункту 9.1. Договору взята за аналогією з Типового договору споживача про розподіл електроенергії і її прийняття дозволить зменшити кількість</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>

		суперечок між електропостачальниками та ОСР з приводу терміну дії і переукладення договорів на розподіл електроенергії.	
<p>9.3. Дія цього Договору достроково припиняється у разі:</p> <p>припинення Постачальником діяльності на ринку електричної енергії;</p> <p>отримання Оператором системи документального підтвердження факту неплатоспроможності Постачальника, призупинення дії або анулювання ліцензії Постачальника.</p> <p>У разі припинення дії цього Договору він припиняє свою дію в частині надання (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкти споживачів Постачальника, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення цього Договору) - продовжують діяти до повного взаєморозрахунку між Сторонами.</p>	<p>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</p> <p>9.3. Дія цього Договору достроково припиняється у разі:</p> <p>.....</p> <p>отримання Оператором системи документального підтвердження факту неплатоспроможності Постачальника, призупинення дії або анулювання ліцензії Постачальника.</p> <p>.....</p>	<p>Пропонується вилучити частину норми щодо документального підтвердження факту неплатоспроможності постачальника, адже у відповідності до ЗУ «Про відновлення платоспроможності або визнання його банкрутом» факт неплатоспроможності визначається судом шляхом визнання такого боржника банкрутом, і як наслідок його ліквідації. У відповідності до положень Цивільного кодексу України зобов'язання є припиненим з моменту ліквідації юридичної особи. Таким чином, дія договору буде в будь-якому випадку припинена.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
	<p>ДП «НЕК «Укренерго»</p> <p>9.3.</p> <p>У разі припинення дії цього Договору він припиняє свою дію в частині надання (придбання) послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкти споживачів Постачальника, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення цього Договору) - продовжують діяти до повного взаєморозрахунку між Сторонами.</p>	<p>Пропонуємо уточнення з огляду на запропоновані зміни</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>(враховуючи обґрунтування до попередніх пропозицій змін до договору ДП «НЕК «Укренерго»)</p>

<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені (пропозиції до діючої редакції):</p> <p>10.1. Додатки до цього Договору є невід'ємною частиною цього Договору.</p> <p>Усі зміни та доповнення до цього Договору та додатків до нього оформлюються письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.</p>	<p>ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» ТОВ «ТЕК «ЕЛКОМ»</p> <p>10.1. Додатки до цього Договору є невід'ємною частиною цього Договору.</p> <p>Зміст Додатків до цього Договору не може суперечити вимогам Правил роздрібного ринку електричної енергії, Правил ринку, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку інших нормативних актів, які регулюють функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Усі зміни та доповнення до цього Договору та додатків до нього оформлюються письмово в паперовій формі та підписуються уповноваженими особами обох Сторін.</p>	<p>Аналіз змісту додатків до договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, які ОСР оприлюднили на своїх веб-сайтах, свідчить про те, що вони суперечать положенням самого Примірного договору, ПРРЕЕ, Тимчасовому порядку тощо і спрямовані на перекладення обов'язків ОСР щодо надання послуг комерційного обліку електроенергії на електропостачальника та скасування відповідальності ОСР за невиконання своїх зобов'язань за договором.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>	<p>ТОВ «ЕК «ЕНОЛЛ» ТОВ «ТЕК «ЕЛКОМ»</p> <p>Доповнити додаток 4 до Правил новим додатком 1 до договору електропостачальника про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії «Заява-приєднання»</p>	<p>Аналіз змісту заяв-приєднань, які ОСР оприлюднили на своїх веб-сайтах, свідчить про те, що Оператори системи в односторонньому порядку розширюють перелік інформації та документів, які електропостачальник має надати ОСР для укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Пропозиція не стосується мети Проекту постанови, визначеної обґрунтуванням до Проекту постанови.</p>
<p>Додаток 6 до Правил роздрібного ринку електричної енергії</p>			
<p>5.5. Ціна на електричну енергію встановлюється з дотриманням вимог, передбачених Законом України «Про ринок електричної енергії» і ПРРЕЕ.</p>			
<p>Сторони домовилися про те, що ціна на електричну енергію,</p>			

сформована Постачальником відповідно до методики (порядку), затвердженої Регулятором, повинна бути обов'язковою для Сторін з дати її введення в дію.			
5.7. Ціна (тариф) на електричну енергію має зазначатися Постачальником у рахунках на оплату спожитої електричної енергії за цим Договором, у тому числі у разі її зміни.			
Додаток 7 до Правил роздрібного ринку електричної енергії			
Пункт 3.5 глави 3 виключити			
5.7. Ціна (тариф) на електричну енергію має зазначатися Постачальником у рахунках на оплату спожитої електричної енергії за цим Договором, у тому числі у разі її зміни.			
Додаток 11 до Правил роздрібного ринку електричної енергії			
ТИПОВИЙ ДОГОВІР про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Виключити договір	1) Пропонуємо не додавати до ПРРЕЕ ТИПОВИЙ ДОГОВІР про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача. По суті це є тристоронній договір: споживача, власника електричних мереж колективного побутового споживача та постачальника. На практиці застосування тристороннього договору є незавжди ефективним та працездатним.	Відхилено Не відповідає концепції розділу 10.1 ПРРЕЕ Як тоді врегулювати взаємовідносини щодо електрозабезпечення своїх об'єктів споживачам, які знаходяться на території КПС, але не є членом об'єднання
	ДП «НЕК «Укренерго» ТИПОВИЙ ДОГОВІР про постачання та розподіл електричної енергії на території колективного побутового споживача	При використанні запропонованого 3-стороннього договору виникає необхідність в його перепідписання у разі процедури зміни	Відхилено КПС передбачений Законом України «Про ринок електричної енергії».

	малої системи розподілу	електропостачальника. Правка з урахуванням запропонованих змін.	
<p>№ _____</p> <p>(місце укладання) (дата)</p> <p>_____</p> <p>(найменування суб'єкта господарської діяльності) який діє на підставі ліцензії _____ від № _____ (далі – Постачальник),</p> <p>_____</p> <p>(найменування, організаційно- правова форма колективного побутового споживача) що здійснює діяльність на підставі _____ (далі – Власник мереж), (установчі документи колективного побутового споживача) в особі _____, (посада, прізвище, ім'я та по батькові) що діє на підставі _____, (довіреність або установчі документи колективного побутового споживача) споживач на території колективного побутового споживача в особі _____ (далі – Споживач), _____ (посада, прізвище, ім'я та по батькові, паспортні дані) уклали цей тристоронній договір про постачання та розподіл електричної енергії на території</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>_____</p> <p>(найменування суб'єкта господарської діяльності) який діє на підставі ліцензії від № _____ (далі – Постачальник),</p>	<p>2) Якщо залишати цей договір – пропонуємо за текстом договору вилучити постачальника електричної енергії.</p>	<p><u>Відхилено</u> Тристоронній договір між споживачем на території КПС, КПС (власником мереж) та постачальником.</p>

колективного побутового споживача (далі – Договір).			
1. Загальні положення			
1.1. Цей Договір встановлює порядок та умови постачання електричної енергії як товарної продукції Споживачу Постачальником, який здійснює постачання електричної енергії колективному побутовому споживачу, використання електричної енергії Споживачем для потреб електроустановки, яка встановлена на об'єкті Споживача, та обслуговування і утримання Власником мереж технологічних електричних мереж колективного побутового споживача, до яких приєднана встановлена на об'єкті Споживача електроустановка.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 1.1. Цей Договір встановлює порядок та умови використання електричної енергії як товарної продукції Споживачем, якому здійснюється постачання електричної енергії через мережі колективного побутового споживача , використання електричної енергії Споживачем для потреб електроустановки, яка встановлена на об'єкті Споживача, та обслуговування і утримання Власником мереж технологічних електричних мереж колективного побутового споживача , до яких приєднана встановлена на об'єкті Споживача електроустановка.		<u>Відхилено</u> Тристоронній договір між споживачем на території КПС, КПС (власником мереж) та постачальником.
1.2. Умови цього Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та ПРРЕЕ та є однаковими для всіх споживачів.			
Далі по тексту цього Договору Постачальник або Споживач іменуються Сторона, а разом – Сторони.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Далі по тексту цього Договору Власник або Споживач іменуються Сторона, а разом - Сторони.		<u>Відхилено</u> Тристоронній договір між споживачем на території КПС, КПС (власником мереж) та постачальником.
2. Предмет Договору			
2.1. Предметом Договору є постачання електричної енергії Постачальником, використання електричної енергії Споживачем для	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 2.1. Предметом Договору є постачання електричної енергії через		<u>Відхилено</u> Тристоронній договір між споживачем на території КПС, КПС (власником мереж) та

<p>потреб електроустановки, яка встановлена на об'єкті Споживача, та обслуговування і утримання Власником мереж технологічних електричних мереж колективного побутового споживача, до яких приєднана встановлена на об'єкті Споживача електроустановка.</p>	<p>мережі Власника, використання електричної енергії Споживачем для потреб електроустановки, яка встановлена на об'єкті Споживача, та обслуговування і утримання Власником технологічних електричних мереж колективного побутового споживача, до яких приєднана встановлена на об'єкті Споживача електроустановка.</p>		<p>постачальником.</p>
<p>2.2. Постачальник електричної енергії постачає електричну енергію Споживачу згідно з Договором про постачання електричної енергії, що укладається між Споживачем та Постачальником відповідно до ПРРЕЕ.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Виключити.</p>	<p>Відповідно до ПРРЕЕ між постачальником та споживачем укладається договір про постачання постачальником універсальних послуг.</p>	<p><u>Відхилено</u></p> <p>Постачати електричну енергію КПС та споживачу на території КПС може не лише постачальник універсальних послуг.</p>
<p>2.3. Власник мереж обслуговує належні йому технологічні електричні мережі колективного побутового споживача, чим забезпечує технічну можливість отримання Споживачем електричної енергії.</p>			
<p>2.4. Споживач дотримується встановленого режиму споживання електричної енергії та своєчасно сплачує за використану електричну енергію та послуги з обслуговування та утримання технологічних електричних мереж колективного побутового споживача.</p>			
<p>2.5. Сторони зобов'язуються виконувати інші умови, визначені цим Договором та додатками до нього, які є його невід'ємними частинами.</p>			
<p>3. Умови постачання</p>			
<p>3.1. Початком постачання</p>			

електричної енергії Споживачу є дата, зазначена в цьому Договорі.			
3.2. Постачальник за цим Договором не має права вимагати від Споживача будь-яку іншу плату за електричну енергію, що не визначена в комерційній пропозиції, яка є додатком 2 до цього Договору.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 3.2. Власник за цим Договором не має права вимагати від Споживача будь-яку іншу плату за електричну енергію, що не визначена в цьому Договорі.		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
4. Якість постачання електричної енергії			
4.1. Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії Споживачу Постачальник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Споживачем.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4.1. Для забезпечення безперервного надання послуг з постачання електричної енергії Споживачу Власник зобов'язується здійснювати своєчасну закупівлю електричної енергії в обсягах, що за належних умов забезпечать задоволення попиту на споживання електричної енергії Споживачем.		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
4.2. Постачальник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються Споживачу за цим Договором, що передбачає вчасне та повне інформування Споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Споживачем, а також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4.2. Власник зобов'язується забезпечити комерційну якість послуг, які надаються Споживачу за цим Договором, що передбачає вчасне та повне інформування Споживача про умови постачання електричної енергії, ціни на електричну енергію та вартість послуг, що надаються, надання роз'яснень положень актів чинного законодавства, якими регулюються відносини Сторін, ведення точних та прозорих розрахунків із Споживачем, а		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем

врегулювання.	також можливість вирішення спірних питань шляхом досудового врегулювання.		
4.3. Споживач має право на отримання компенсації за недотримання показників комерційної якості надання послуг Постачальником. Постачальник зобов'язується надавати компенсацію Споживачу за недотримання показників комерційної якості надання послуг Постачальником у порядку, затвердженому Регулятором, опубліковувати на своєму офіційному веб-сайті порядок надання компенсацій та їх розміри.	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>4.3. Споживач має право на отримання компенсації за недотримання показників комерційної якості надання послуг Власником. Власник зобов'язується надавати компенсацію Споживачу за недотримання показників комерційної якості надання послуг Постачальником у порядку, затвердженому Регулятором, опубліковувати на своєму офіційному веб-сайті порядок надання компенсацій та їх розміри.</p>		<p><u>Відхилено</u></p> <p>Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
5. Ціна, порядок обліку та розрахунків			
5.1. Точка розподілу електричної енергії споживачу на території колективного побутового споживача збігається з точкою розподілу електричної енергії колективному побутовому споживачу.			
5.2. Постачальник послуг комерційного обліку (колективний побутовий споживач у разі самостійного виконання функцій постачальника послуг комерційного обліку самостійно) забезпечує складення балансу обсягу електричної енергії в технологічних електричних мережах та надає його адміністратору комерційного обліку в термін, обумовлений договором.			

<p>5.3. Споживач розраховується з постачальником електричної енергії за відповідним тарифом за обсяг електричної енергії, визначений за показами його лічильника, згідно з умовами цього Договору.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 5.3. Споживач розраховується з Власником за відповідним тарифом за обсяг електричної енергії, визначений за показами його лічильника, згідно з умовами цього Договору.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>5.4. Споживач оплачує колективному побутовому споживачу вартість послуг з утримання технологічних електричних мереж колективного побутового споживача згідно з умовами цього Договору.</p>			
<p>5.5. Споживач відповідно до обсягів спожитої ним електричної енергії відшкодовує колективному побутовому споживачу вартість послуг з розподілу електричної енергії за відповідним тарифом оператора системи розподілу, до мереж якого приєднаний колективний побутовий споживач, вартість електричної енергії на колективні побутові потреби та вартість електричної енергії, втраченої внаслідок її розподілу до електроустановки споживача, за відповідним тарифом купівлі електричної енергії колективним побутовим споживачем згідно з умовами цього Договору.</p>			
<p>5.6. Частка обсягу електричної енергії, яку має відшкодувати споживач на території колективного побутового споживача, визначається пропорційно обсягу спожитої ним електричної енергії.</p>			

<p>5.7. Електроустановки споживачів колективного побутового споживача та споживачів на території колективного побутового споживача, які не дотримуються умов договорів, укладених згідно з вимогами ПРРЕЕ з постачальником електричної енергії або колективним побутовим споживачем, підлягають відключенню від електричних мереж колективного побутового споживача.</p>			
<p>На вимогу постачальника електричної енергії колективний побутовий споживач зобов'язаний відключити електроустановки споживача на території колективного побутового споживача у порядку, встановленому ПРРЕЕ.</p>			
<p>5.8. Постачальник електричної енергії не несе відповідальність за припинення електропостачання споживача на території колективного побутового споживача у разі відключення колективного побутового споживача за порушення останнім умов договору про постачання електричної енергії, укладеного між постачальником електричної енергії та колективним побутовим споживачем, або договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між оператором системи розподілу та колективним побутовим споживачем.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 5.8. Власник несе відповідальність за припинення електропостачання споживача на території колективного побутового споживача у разі відключення колективного побутового споживача за порушення останнім умов договору про постачання електричної енергії, укладеного між постачальником електричної енергії та колективним побутовим споживачем, або договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між оператором системи розподілу та колективним побутовим споживачем.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>У цьому разі колективний</p>			

<p>побутовий споживач зобов'язаний відшкодувати споживачу на території колективного побутового споживача збитки та вартість недовідпущеної електричної енергії відповідно до законодавства України.</p>			
<p>5.9. Відповідальність за технічний стан та безпечну експлуатацію електроустановок несе власник цих електроустановок.</p>			
<p>5.10. Відповідальність за збереження і цілісність розрахункових засобів обліку, встановлених на території колективного побутового споживача, та пломб на засобах обліку покладається на колективного побутового споживача.</p>			
<p>Пломбування і передача на збереження колективному побутовому споживачу розрахункових засобів обліку, що йому не належать, та пломб на всіх засобах обліку, установлених на території колективного побутового споживача, здійснюється відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p>			
<p>5.11. У разі здійснення колективним побутовим споживачем або іншим суб'єктом на території колективного побутового споживача підприємницької діяльності, колективний побутовий споживач має забезпечити окремий облік електричної енергії, спожитої для забезпечення цієї діяльності.</p>			
<p>5.12. Колективний побутовий споживач розраховується з</p>			

<p>постачальником електричної енергії за обсяги електричної енергії, спожитої для побутових потреб колективного побутового споживача, за відповідним тарифом для населення, яке розраховується за загальним розрахунковим засобом обліку та об'єднане шляхом створення юридичної особи. Розрахунки за електричну енергію, спожиту на технічні цілі, здійснюються за відповідними тарифами.</p>			
<p>5.13. У разі отримання субсидії та/або пільг з оплати електричної енергії Споживач повинен здійснити оплату в рамках цього Договору на підставі встановленого порядку, згідно з яким визначається належність побутового споживача до категорії вразливих споживачів.</p>			
<p>Інформація про наявність пільг станом на день укладення цього Договору повинна бути зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору. Інформація про можливість надання пільг за цим Договором зазначається в комерційній пропозиції. Якщо в майбутньому Споживач або члени його сім'ї отримують право на пільги з оплати електричної енергії, Споживач повинен негайно звернутися до Постачальника з письмовою заявою та необхідними документами.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Інформація про наявність пільг станом на день укладення цього Договору повинна бути зазначена в заяві-приєднанні, яка є додатком 1 до цього Договору. Інформація про можливість надання пільг за цим Договором зазначається в комерційній пропозиції. Якщо в майбутньому Споживач або члени його сім'ї отримують право на пільги з оплати електричної енергії, Споживач повинен негайно звернутися до Власника з письмовою заявою та необхідними документами.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>

<p>Комерційна пропозиція, яка є додатком 2 до цього Договору, має містити таку інформацію:</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Виключити.</p>	<p>У балансоутримувача (власника мереж колективного побутового споживача) не може бути комерційної пропозиції, оскільки оплата здійснюється за регульованим тарифом.</p>	<p><u>Відхилено</u> У всіх споживачів існує комерційна пропозиція, до якої приєднується споживач, в т.ч і КПС.</p>
<p>1) ціну (тариф) електричної енергії, у тому числі диференційовані ціни (тарифи);</p>			
<p>2) форма оплати;</p>			
<p>3) термін надання рахунку за спожиту електричну енергію та строк його оплати;</p>			
<p>4) визначення способу оплати послуг з розподілу через Постачальника з наступним переведенням цієї оплати Постачальником оператору системи та/або напряду з оператором системи (необхідно обрати лише один з варіантів);</p>			
<p>5) розмір пені за порушення строку оплати або штраф;</p>			
<p>6) розмір компенсації Споживачу за недодержання Постачальником якості надання комерційних послуг;</p>			
<p>7) розмір штрафу за дострокове розірвання Договору у випадках, не передбачених умовами Договору;</p>			
<p>8) термін дії Договору та умови пролонгації;</p>			
<p>9) дату та підпис споживача;</p>			
<p>10) можливість надання пільг, субсидій.</p>			
<p>Після прийняття Споживачем комерційних пропозицій</p>			

Постачальника внесення змін до них можливе лише за згодою Сторін або в порядку, встановленому чинним законодавством.			
6. Права та обов'язки Споживача			
6.1. Споживач має право:			
1) обирати спосіб визначення ціни за постачання електричної енергії на умовах, зазначених у комерційній пропозиції, обраній Споживачем;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Виключити.		<u>Відхилено</u> У всіх споживачів існує комерційна пропозиція, до якої приєднується споживач, в т.ч і КПС
2) отримувати електричну енергію на умовах, зазначених у цьому Договорі;			
3) купувати електричну енергію із забезпеченням рівня якості комерційних послуг відповідно до вимог діючих стандартів якості надання послуг, затверджених Регулятором, а також на отримання компенсації за порушення таких вимог, розмір якої визначено в комерційній пропозиції;			
4) безоплатно отримувати всю інформацію стосовно його прав та обов'язків, інформацію про ціну, порядок оплати спожитої електричної енергії, а також іншу інформацію, що має надаватись Постачальником відповідно до чинного законодавства та/або умов цього Договору;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4) безоплатно отримувати всю інформацію стосовно його прав та обов'язків, інформацію про ціну, порядок оплати спожитої електричної енергії, а також іншу інформацію, що має надаватись Власником відповідно до чинного законодавства та/або умов цього Договору;		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
5) безоплатно отримувати інформацію про обсяги та інші параметри власного споживання електричної енергії;			

6) звертатися до Постачальника та Власника мереж для вирішення будь-яких питань, пов'язаних із виконанням цього Договору;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 6) звертатися до Власника та Власника мереж для вирішення будь-яких питань, пов'язаних із виконанням цього Договору;		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
7) вимагати від Постачальника та Власника мереж пояснення щодо отриманих рахунків і у випадку незгоди з порядком розрахунків або розрахованою сумою вимагати проведення звіряння розрахункових даних та/або оскаржувати їх в установленому цим Договором та чинним законодавством порядку;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 7) вимагати від Власника мереж пояснення щодо отриманих рахунків і у випадку незгоди з порядком розрахунків або розрахованою сумою вимагати проведення звіряння розрахункових даних та/або оскаржувати їх в установленому цим Договором та чинним законодавством порядку;		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
8) проводити звіряння фактичних розрахунків в установленому ПРРЕЕ порядку з підписанням відповідного акта;			
9) вільно обирати іншого електропостачальника та розірвати цей Договір у встановленому цим Договором та чинним законодавством порядку;	Пропозиція надана на відкритому обговоренні Проекту постанови Підпункт 9 пункту 6.1 виключити		Враховано
10) оскаржувати будь-які несанкціоновані, неправомірні чи інші дії Постачальника, що порушують права Споживача, та брати участь у розгляді цих скарг на умовах, визначених чинним законодавством та цим Договором;			
11) отримувати відшкодування збитків від Постачальника або Власника мереж, понесених у зв'язку з	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 11) отримувати відшкодування		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має

невиконанням або неналежним виконанням Постачальником або Власником мереж відповідно своїх зобов'язань перед Споживачем, відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства;	збитків від Постачальника—або Власника мереж, понесених у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Постачальником або Власником мереж відповідно своїх зобов'язань перед Споживачем, відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства;		обов'язки перед Споживачем
12) перейти до іншого електропостачальника у разі відсутності припинення постачання електричної енергії внаслідок наявності заборгованості за постачання електричної енергії перед діючим Постачальником та/або Власником мереж та/або достроково призупинити чи розірвати цей Договір у встановленому ним порядку;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 12) перейти до іншого електропостачальника у разі відсутності припинення постачання електричної енергії внаслідок наявності заборгованості за постачання електричної енергії перед Власником мереж та/або достроково призупинити чи розірвати цей Договір у встановленому ним порядку;		<u>Враховано частково</u> Підпункт 12 пункту 6.1 глави 6 виключити.
13) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.			
6.2. Споживач зобов'язується:			
1) забезпечувати своєчасну та повну оплату спожитої електричної енергії згідно з умовами цього Договору;			
2) раціонально використовувати електричну енергію, обережно поводитися з електричними пристроями, використовувати отриману електричну енергію виключно для власного споживання та не допускати несанкціонованого споживання електричної енергії;			
3) протягом 5 робочих днів до початку постачання електричної	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим

енергії новим електропостачальником, але не пізніше дати, визначеної цим Договором, розрахуватися з Постачальником за спожиту електричну енергію;	3) протягом 5 робочих днів до початку постачання електричної енергії новим електропостачальником, але не пізніше дати, визначеної цим Договором, розрахуватися з Власником за спожиту електричну енергію;		тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
4) безперешкодно допускати на свою територію, у свої житлові, господарські та підсобні приміщення, де розташовані вузли обліку електричної енергії, засоби вимірювальної техніки тощо, представників Постачальника та Власника мереж після пред'явлення ними службових посвідчень для звірення показів щодо фактично спожитої електричної енергії;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4) безперешкодно допускати на свою територію, у свої житлові, господарські та підсобні приміщення, де розташовані вузли обліку електричної енергії, засоби вимірювальної техніки тощо, представників Власника мереж після пред'явлення ними службових посвідчень для звірення показів щодо фактично спожитої електричної енергії;		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
5) відшкодувати Постачальнику збитки, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, що покладені на нього чинним законодавством та/або цим Договором;	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 5) відшкодувати Власнику збитки, понесені ним у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Власником , що покладені на нього чинним законодавством та/або цим Договором;		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
6) виконувати інші обов'язки, покладені на Споживача чинним законодавством та/або цим Договором.			
7. Права та обов'язки Постачальника і Власника мереж	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Права та обов'язки Постачальника і Власника мереж		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем

7.1. Постачальник має право:	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує пункт 7.1 виключити в цілому.		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
1) отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію;			
2) контролювати правильність оформлення Споживачем платіжних документів;			
3) ініціювати припинення постачання електричної енергії Споживачу у порядку та на умовах, визначених цим Договором та чинним законодавством;			
4) безперешкодного доступу до розрахункових засобів вимірювальної техніки Споживача для перевірки показів щодо фактично використаних Споживачем обсягів електричної енергії;			
5) проводити разом зі Споживачем звірення фактично використаних обсягів електричної енергії з підписанням відповідного акта;			
6) отримувати відшкодування збитків від Споживача, що понесені Постачальником у зв'язку з невиконанням або неналежним виконанням Споживачем своїх зобов'язань перед Постачальником, відповідно до умов цього Договору та чинного законодавства, у тому числі отримувати відшкодування збитків від Споживача за дострокове розірвання Договору у випадках, не передбачених Договором;			

7) отримувати від Власника мереж баланс електричної енергії в технологічних електричних мережах колективного побутового споживача;			
8) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.			
7.2. Власник мереж має право:			
1) отримувати оплату від Споживача за надання послуг з обслуговування та утримання технологічних електричних мереж колективного побутового споживача;			
2) компенсацію вартості частки електричної енергії на суспільні (колективні) потреби;			
3) припиняти або обмежувати постачання електричної енергії Споживачу у порядку та на умовах, визначених цим Договором та чинним законодавством;			
4) безперешкодного доступу до розрахункових засобів вимірювальної техніки Споживача для перевірки показів щодо фактично використаних Споживачем обсягів електричної енергії;			
5) інші права, передбачені чинним законодавством і цим Договором.			
7.3. Постачальник зобов'язується:	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує пункт 7.3 виключити в цілому.		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
1) забезпечувати належну якість надання послуг з постачання електричної енергії відповідно до вимог чинного законодавства та цього			

Договору;			
2) нараховувати плату і виставляти рахунки Споживачу за поставлену електричну енергію відповідно до вимог та у порядку, передбачених ПРРЕЕ та цим Договором;			
3) забезпечити наявність різних комерційних пропозицій з постачання електричної енергії для Споживача;			
4) надавати Споживачу інформацію про його права та обов'язки, ціни на електричну енергію, порядок оплати за спожиту електричну енергію та іншу інформацію, що вимагається цим Договором та чинним законодавством, а також інформацію про ефективне споживання електричної енергії. Така інформація оприлюднюється на офіційному веб-сайті Постачальника і безкоштовно надається Споживачу на його запит;			
5) публікувати на офіційному веб-сайті (і в засобах масової інформації в передбачених законодавством випадках) детальну інформацію про зміну ціни електричної енергії за 20 днів до введення її в дію;			
6) видавати Споживачеві безоплатно платіжні документи та форми звернень;			
7) приймати оплату наданих за цим Договором послуг будь-яким способом, що передбачений цим Договором;			
8) проводити оплату послуг з розподілу електричної енергії			

оператору системи, якщо Споживач не обрав спосіб оплати послуги з розподілу напряду з оператором системи;			
9) розглядати в установленому законодавством порядку звернення Споживача, зокрема з питань нарахувань за електричну енергію, і за наявності відповідних підстав задовольняти його вимоги;			
10) забезпечувати належну організацію власної роботи для можливості передачі та обробки звернення Споживача з питань, що пов'язані з виконанням цього Договору;			
11) відшкодувати збитки, понесені Споживачем у випадку невиконання або неналежного виконання Постачальником своїх зобов'язань за цим Договором;			
12) забезпечувати конфіденційність даних, отриманих від Споживача;			
13) протягом 3 (трьох) днів від дати, коли Постачальнику стало відомо про нездатність продовжувати постачання електричної енергії Споживачу, проінформувати Споживача про його право:			
вибрати іншого електропостачальника та про наслідки невиконання цього;			
перейти до електропостачальника, на якого в установленому порядку покладені спеціальні обов'язки (постачальник «останньої надії»);			

на відшкодування збитків, завданих у зв'язку з неможливістю подальшого виконання Постачальником своїх зобов'язань за цим Договором;			
14) виконувати інші обов'язки, покладені на Постачальника чинним законодавством та/або цим Договором.			
7.4. Власник мереж зобов'язується:			
1) обслуговувати та утримувати в належному технічному стані технологічні електричні мережі колективного побутового споживача відповідно до схеми інженерного забезпечення електропостачання належної Споживачу електроустановки згідно з додатком «Однолінійна схема» (додаток _____ до цього Договору);			
2) підтримувати на належному рівні показники якості електричної енергії на межі балансового розподілу електричних мереж Власника мереж та Споживача відповідно до умов цього Договору;			
3) у разі виконання функції постачальника послуг комерційного обліку забезпечувати складення балансу обсягу електричної енергії в технологічних електричних мережах та надавати його до _____ числа кожного місяця адміністратору комерційного обліку;			
4) на вимогу Постачальника відключати об'єкт Споживача від електроживлення у порядку та на умовах, визначених цим Договором та	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 4) на вимогу електропостачальника відключати		<u>Відхилено</u> На початку цього Договору є скорочення «далі – Постачальник»

чинним законодавством;	об'єкт Споживача від електроживлення у порядку та на умовах, визначених цим Договором та чинним законодавством;		
5) виконувати інші обов'язки, покладені на Власника мереж чинним законодавством та/або цим Договором.			
8. Порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії			
8.1. Постачальник має право звернутися до Власника мереж з вимогою про відключення об'єкта Споживача від електропостачання у випадку порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 8.1. Електропостачальник має право звернутися до Власника мереж з вимогою про відключення об'єкта Споживача від електропостачання у випадку порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості.		<u>Відхилено</u> На початку цього Договору є скорочення «далі – Постачальник»
Власник мереж має право відключити об'єкт Споживача від електроживлення у випадку порушення Споживачем строків оплати за цим Договором, у тому числі за графіком погашення заборгованості.			
8.2. Припинення електропостачання не звільняє Споживача від обов'язку сплатити заборгованість Постачальнику та/або Власнику мереж за цим Договором.	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 8.2. Припинення електропостачання не звільняє Споживача від обов'язку сплатити заборгованість Постачальнику та/або Власнику мереж за цим Договором.		<u>Відхилено</u> Споживач за цим тристороннім договором має обов'язки перед Постачальником.
8.3. Відновлення постачання електричної енергії Споживачу може бути здійснено за умови повного			

розрахунку Споживача за цим Договором або складення Сторонами графіка погашення заборгованості на умовах цього Договору та відшкодування Споживачем витрат на відновлення постачання електричної енергії.			
8.4. Якщо за ініціативою Споживача необхідно припинити постачання електричної енергії на об'єкт Споживача для проведення ремонтних робіт, реконструкції чи технічного переоснащення тощо, Споживач має звернутися до Власника мереж.			
9. Відповідальність Сторін			
9.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену цим Договором та чинним законодавством.			
9.2. Постачальник має право вимагати від Споживача відшкодування збитків, а Споживач відшкодовує збитки, понесені Постачальником, виключно у разі:	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує пункт 9.2 виключити в цілому		<u>Відхилено</u> Споживач за цим тристороннім договором має обов'язки перед Постачальником.
порушення Споживачем строків розрахунків з Постачальником – у розмірі, погодженому Сторонами в цьому Договорі;			
відмови Споживача надати представнику Постачальника доступ до свого об'єкта, що завдало Постачальнику збитків, – у розмірі фактичних збитків Постачальника.			
9.3. Постачальник відшкодовує	АТ «ДТЕК Дніпровські		<u>Відхилено</u>

<p>Споживачу збитки, понесені Споживачем у зв'язку з припиненням постачання електричної енергії Споживачу Власником мереж на виконання неправомірного доручення Постачальника, в обсягах, передбачених ПРРЕЕ.</p>	<p>електромережі» 9.3. Власник відшкодує Споживачу збитки, понесені Споживачем у зв'язку з припиненням постачання електричної енергії Споживачу Власником мереж на виконання неправомірного доручення Постачальника, в обсягах, передбачених ПРРЕЕ.</p>		<p>Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем.</p>
<p>9.4. Постачальник не відповідає за будь-які перебої у передачі або розподілі електричної енергії, які стосуються функціонування, обслуговування та/або розвитку системи передачі та/або системи розподілу електричної енергії, що сталися з вини Власника мереж.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 9.4. Власник не відповідає за будь-які перебої у передачі або розподілі електричної енергії, які стосуються функціонування, обслуговування та/або розвитку системи передачі та/або системи розподілу електричної енергії, що сталися не з вини Власника мереж.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем.</p>
<p>9.5. Порядок документального підтвердження порушень умов цього Договору, а також відшкодування збитків встановлюється ПРРЕЕ.</p>			
<p>10. Порядок розв'язання спорів</p>			
<p>10.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час виконання умов цього Договору, у разі якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, можуть бути вирішені шляхом звернення Споживача до Інформаційно-консультаційного центру по роботі із споживачами електричної енергії, що створюється Постачальником згідно з Положенням про Інформаційно-консультаційний центр по роботі із</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 10.1. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час виконання умов цього Договору, у разі якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами.</p>		<p><u>Відхилено</u> Пропозиція некоректна, оскільки не містить шляхів вирішення спорів.</p>

<p>споживачами електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 березня 2009 року № 299, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 06 квітня 2009 року за № 308/16324 (далі – Положення про ІКЦ).</p>			
<p>Під час вирішення спорів Сторони мають керуватися порядком врегулювання спорів, встановленим ПРРЕЕ та Положенням про ІКЦ.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Виключити.</p>		<p><u>Відхилено</u> Главою 8.3 Правил передбачена процедура розгляду скарг та вирішення спорів, а також на сьогодні є чинним Положення про ІКЦ.</p>
<p>10.2. У разі недосягнення між Сторонами згоди шляхом проведення переговорів або у разі незгоди Споживача із рішенням ІКЦ чи неотримання ним у встановлені ПРРЕЕ та Положенням про ІКЦ строки відповіді Споживач має право звернутися із заявою про вирішення спору до Регулятора чи його територіального органу та/або до енергетичного омбудсмена, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (або забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі), Антимонопольного комітету України.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>10.2. У разі недосягнення між Сторонами згоди шляхом проведення переговорів або Споживач має право звернутися із заявою про вирішення спору до Регулятора чи його територіального органу та/або до енергетичного омбудсмена, центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики (або забезпечує формування та реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі), Антимонопольного комітету України.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>Врегулювання спорів Регулятором чи його територіальним органом здійснюється відповідно до</p>			

затвердженого Регулятором порядку. Звернення Споживача до Регулятора чи його територіального органу не позбавляє Сторони права щодо вирішення спору в судовому порядку.			
11. Форс-мажорні обставини			
11.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за цим Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).			
11.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.			
11.3. Строк виконання зобов'язань за цим Договором відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.			
11.4. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтверджуючі документи щодо їх настання відповідно до законодавства.			
11.5. Виникнення форс-мажорних обставин не є підставою для відмови Споживача від сплати Постачальнику за електричну енергію, яка була надана до їх виникнення.			
12. Строк дії Договору та інші умови			
12.1. Цей Договір укладається на строк, зазначений у комерційній			

<p>пропозиції, яку обрав Споживач, та набирає чинності з дня його підписання.</p>			
<p>12.2. Постачальник та/або Власник мереж має повідомити про зміну будь-яких умов Договору Споживача не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати Договір. Постачальник та/або Власник мереж зобов'язаний повідомити Споживача в порядку, встановленому законом, про будь-яке збільшення ціни і про право припинити дію договору без сплати будь-яких штрафних санкцій чи іншої фінансової компенсації, якщо Споживач не приймає нові умови.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 12.2. Постачальник та/або Власник мереж має повідомити про зміну будь-яких умов Договору Споживача не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право Споживача розірвати Договір. Постачальник та/або Власник мереж зобов'язаний повідомити Споживача в порядку, встановленому законом, про будь-яке збільшення ціни і про право припинити дію договору без сплати будь-яких штрафних санкцій чи іншої фінансової компенсації, якщо Споживач не приймає нові умови.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>12.3. За умови дострокового розірвання Договору за ініціативою Споживача Споживач зобов'язаний сплатити Постачальнику передбачені обраною Споживачем комерційною пропозицією штрафні санкції чи іншу фінансову компенсацію за дострокове припинення Договору.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» 12.3. За умови дострокового розірвання Договору за ініціативою Споживача Споживач зобов'язаний сплатити передбачені договором штрафні санкції чи іншу фінансову компенсацію за дострокове припинення Договору.</p>		<p><u>Відхилено</u> У всіх споживачів існує комерційна пропозиція, до якої приєднався споживач, де прописано наявність штрафних санкцій</p>
<p>12.4. Постачальник має право розірвати цей Договір достроково, повідомивши Споживача про це за 20 днів до очікуваної дати розірвання, у випадках якщо:</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує пункт 12.4 виключити в цілому.</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>1) Споживач прострочив оплату за постачання електричної енергії згідно з</p>			

цим Договором за умови, що Постачальник попередив Споживача про можливе розірвання цього Договору;			
2) Споживач іншим чином суттєво порушив умови цього Договору і не вжив заходів щодо усунення такого порушення у строк, що становить 5 робочих днів.			
12.5. Дія цього Договору також припиняється в таких випадках:	АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Пропонує пункт 12.5 виключити в цілому.		<u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем
закінчення строку, призупинення дії ліцензії з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії Постачальником або її анулювання;			
банкрутство або ліквідації Постачальника;			
зміна власника об'єкта Споживача;			
зміна Постачальника електричної енергії.			
12.6. У разі якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб, укладається один Договір з одним із співвласників (користувачів) за умови письмової згоди всіх інших співвласників (користувачів), про що робиться відмітка в цьому Договорі.			
12.7. Усі повідомлення за цим Договором вважаються зробленими належним чином, якщо вони здійснені в письмовій формі та надіслані рекомендованим листом, вручені кур'єром або особисто за зазначеними			

<p>в цьому Договорі адресами Сторін. Датою отримання таких повідомлень буде вважатися дата їх особистого вручення або дата поштового штемпеля відділу зв'язку одержувача.</p>			
<p>Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Постачальника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених у цьому Договорі.</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Споживач зобов'язується у місячний строк повідомити Власника про зміну будь-якої інформації та даних, зазначених у цьому Договорі</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>
<p>Постачальник: Власник мереж: Споживач:</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі» Постачальник: Власник мереж: Споживач:</p>		<p><u>Відхилено</u> Постачальник за цим тристороннім договором має обов'язки перед Споживачем</p>