

## Протокол

відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії постачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії»

20.12.2018 10-00

м. Київ  
Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг,  
Вул. Смоленська, 19

	<b>П р и с у т н і:</b>	
<b>НКРЕКП</b>	Попович В.І. Харченко В.В.	Начальник управління Начальник відділу
<b>ПАТ «ДТЕК»Київські електромережі»</b>	Бемм А. В. Поляк С. Р.	Керівник департаменту Провідний фахівець
<b>ДТЕК СхідЕнерго</b>	Корібут Я. О.	Радник генерального директора
<b>ПАТ «Рівнеобленерго»</b>	Ахромкін А.О. Чечель Ю.В.	Директор комерційний Начальник ВБЕ
<b>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</b>	Костишена Н.М.	Директор департаменту
<b>УАНП</b>	Петренко С.В.	Керівник служби
<b>АТ «Прикарпаттяобленерго»</b>	Чхапелія Д.З. Кочкодан П.Р.	Старший інженер Провідний інженер

<b>ТОВ «ДТЕК»Трейдинг»</b>	Петренко Д. О.	представник
	Осадча С. А.	Начальник відділу
	Малицький Д. В.	
	Мітрошичев І. О.	менеджер
<b>ВТФ «Вестінформ»</b>	Мурашкін А.В.	директор
<b>АНРГО-НВ</b>	Проценко В. В.	Директор комерційний
	Іванків О.А.	Головний спеціаліст
<b>ПАТ «Сумиобленерго»</b>	Кисіль В.В.	Заступник директора
<b>ПАТ «Київобленерго»</b>	Пономаренко Р.В.	Начальник відділу
	Лекторський О. В.	Начальник служби
<b>ПАТ «Полтаваобленерго»</b>	Буракова В. І.	Провідний інженер
	Яценко Л. П.	Провідний інженер
<b>АТ «Хмельницькобленерго»</b>	Луців П. Д.	Заступник директора
<b>ТОВ «АІМ»</b>	Курмаз А.М.	Заступник директора департаменту

### **ПОРЯДОК ДЕННИЙ:**

обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії постачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії»

#### **Слухали:**

**Попович В.І.:** озвучив надані зауваження та пропозиції до проекту Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії постачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП.

**Учасники обговорень:** надали додаткові пропозиції та коментарі до положень проекту Порядку.

**Вирішили:** врахувати частково запропоновані зміни до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії постачальниками та операторами системи розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії».

Результати відкритого обговорення зведені у таблиці узгоджених позицій до проекту постанови, що додається.

Начальник управління  
інноваційних технологій

В. Попович

**Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта**  
**проект Тимчасового порядку 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**

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту Тимчасового порядку 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	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<b>Поточна редакція</b>		
Тимчасовий порядок 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	<b>ГС «ПЕАУ»</b> Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на період до дати початку дії нового ринку електричної енергії	Не приймається Назва затверджена Радою ОРЕ в примірних договорах. Протиріч з П.3 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» немає
<b>1. Загальні положення</b>		
1.1. Цей Порядок розроблений з метою визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі – ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками електричної енергії для потреб споживачів та/або на власні потреби.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.1. Цей Порядок розроблений з метою визначення погодинних, добових та місячних обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії на період до дати початку дії нового ринку електричної енергії операторами систем розподілу (далі - ОСР) для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами, а також електропостачальниками для потреб їх споживачів та/або на власні потреби.	Не приймається Назва затверджена Радою ОРЕ в примірних договорах. Протиріч з П.3 Прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» немає
1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.2. У цьому Порядку терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:	Приймається
Д-1 – доба, що передує розрахунковій добі;		
Д – розрахункова доба – доба, у якій здійснюється купівля-продаж електричної енергії;		
Д+1 – доба, що є наступною за розрахунковою добою;		
М-1 – місяць, що передує місяцю, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;		
М – розрахунковий місяць – календарний місяць, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;		
М+1 – місяць, що є наступним за місяцем, у якому здійснюється купівля-продаж електричної енергії;		
графік ТВЕ – погодинний, розрахований ОСР графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами;	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> графік ТВЕ - погодинний, сформований ОСР графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;	Приймається частково у такій редакції:  графік ТВЕ –сформований ОСР добовий погодинний графік, який визначає погодинні обсяги купівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;
графік сальдованого надходження до мереж ОСР – сформований Головним оператором системи комерційного обліку електричної енергії оптового ринку електричної енергії України (далі – ОРЕ) погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії до електричних мереж ОСР;	<b>ДТЕК КЕ</b> графік сальдованого надходження до мереж ОСР – погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії до електричних мереж ОСР;	Приймається частково у такій редакції:  графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») – сформований ОСР добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.

	<b>ДПЕ</b> графік сальдованого надходження на територію здійснення ліцензованої діяльності ОСР – сформований ОСР погодинний графік сальдованого надходження електричної енергії на територію здійснення ліцензованої діяльності ОСР, яке виникає внаслідок енергообміну з ДП «НЕК «Укренерго» (НЕК), з іншими суміжними ОСР і виробниками електричної енергії та сальдованого надходження електричної енергії в мережі інших власників.	
графік загального споживання – погодинний, розрахований ОСР графік сумарного споживання електричної енергії споживачів усіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності ОСР;	<b>ДПЕ</b> графік загального споживання – погодинний, розрахований ОСР (НЕК) графік сумарного споживання електричної енергії споживачів усіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності ОСР (НЕК);	Приймається частково у такій редакції:  графік загального споживання – сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами усіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> графік загального споживання - погодинний, сформований ОСР графік сумарного споживання електричної енергії споживачів усіх електропостачальників за місцем провадження господарської діяльності ОСР;	Приймається частково
графік електропостачальника – погодинний сумарний графік фактичного та/або розрахованого ОСР споживання усіх споживачів електропостачальника;	<b>ДПЕ</b> графік електропостачальника – погодинний сумарний графік фактичного та/або розрахованого ОСР (НЕК) споживання усіх споживачів електропостачальника;	Приймається частково у такій редакції:  графік електропостачальника – сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік сумарного споживання електричної енергії споживачами електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК відповідно;
графік споживача – погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних, отриманих ОСР від електропостачальника або споживача, або ППКО, та/або розрахованих ОСР даних у випадках, визначених цим Порядком;	<b>ГС «ПЕАУ»</b> графік споживача - погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних, отриманих ОСР від електропостачальника або споживача, або ППКО, <b>або</b> розрахованих ОСР даних у випадках, визначених цим Порядком; споживачі групи «б» - усі споживачі, які не увійшли до групи «а»;	Приймається частково у такій редакції:  графік споживача – сформований ОСР/НЕК сумарний по площадкам вимірювання групи "а" та "б" добовий погодинний графік споживання електричної енергії споживачем за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК.
	<b>ДТЕК КЕ</b> графік споживача – погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних та/або розрахованих ОСР даних у випадках, визначених цим Порядком;	Приймається частково
	<b>ДПЕ</b> графік споживача – погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних, отриманих ОСР (НЕК) від електропостачальника або споживача, або ППКО, та/або розрахованих ОСР (НЕК) даних у випадках, визначених цим Порядком	Приймається частково
	<b>АНПЕ</b> 1.2. графік споживача – погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних, отриманих ОСР внаслідок щодобового дистанційного зчитування облікових даних лічильників або від ППКО, та/або розрахованих ОСР даних у випадках, визначених цим Порядком	Не приймається

	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b>  графік споживача - погодинний графік споживання електричної енергії споживача, який визначається на підставі фактичних даних, отриманих ОСР (за допомогою автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників) або від ППКО, та/або розрахованих ОСР даних у випадках, визначених цим Порядком;	Не приймається
головний оператор – ліцензіат, що виконує функцію головного оператора системи комерційного обліку Оптового ринку електричної енергії України відповідно до Договору між членами оптового ринку електричної енергії (далі – ДЧОРЕ).		
		ДПЕ – ДП "Енергоринок"
залишковий графік – погодинний, розрахований ОСР графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії споживачів групи «б»;	<b>ДПЕ</b> залишковий графік ОСР – погодинний, розрахований ОСР графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б» споживачів, розташованих на території ліцензованої діяльності ОСР;	Приймається частково у такій редакції:  залишковий графік – сформований ОСР/НЕК добовий погодинний графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б»;
	<b>ДТЕК КЕ</b> площадка вимірювання – забезпечена точкою комерційного обліку або точками комерційного обліку електроустановка або сукупність електроустановок, виключно між якими можливі перетікання електричної енергії технологічними електричними мережами власника електроустановок, у які надходить або з яких віддається електрична енергія;	Приймається частково
новий	<b>ДПЕ</b> графік площадок вимірювання групи «б» споживачів, приєднаних до мереж НЕК – погодинний, розрахований НЕК графік, який використовується для розрахунку графіка споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б» споживачів, приєднаних до мереж НЕК;	Не приймається
споживачі групи «а» – споживачі із площадками вимірювання, обсяг споживання електроенергії по яких визначається ППКО за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції). Усі субспоживачі споживача групи «а» відносяться до групи «а». У разі відсутності у субспоживачів щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників графік споживання таких субспоживачів розраховується виходячи з графіка споживання основного споживача та фактичних даних комерційного обліку субспоживачів;	<b>ДТЕК КЕ</b> споживачі групи «а» – споживачі із площадками вимірювання, <b>весь</b> обсяг споживання електроенергії по яких визначається <b>виключно</b> за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції). <b>Особливості формування даних по споживачах групи «а» визначаються додатком до цього порядку.</b>	Не приймається Узгоджена інша редакція
	<b>ДПЕ</b> площадки вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) - площадки вимірювання споживачів (субспоживачів), обсяг споживання електроенергії по яких визначається за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції) або на основі погодинних даних, отриманих ОСР від ППКО, електропостачальників або споживачів (субспоживачів). При цьому, при визначенні груп площадок вимірювання споживачів, вид обліку, встановлений для обчислення обсягу споживання електроенергії субспоживачами, не враховується. У разі відсутності у субспоживачів щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників або погодинного обліку, графіки споживання таких субспоживачів розраховуються, виходячи з графіка споживання площадки	Приймається частково у такій редакції:  площадка вимірювання групи «а» - площадка вимірювання споживача визначена ОСР/НЕК відповідно до вимог Додатку 1 до цього Порядку

	споживача та фактичних даних комерційного обліку субспоживачів.	
	<p><b>Рівнеобленерго</b></p> <p>1.2.Споживачі групи «а» - споживачі із площадками вимірювання, обсяг споживання електроенергії по яких визначається за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції). Усі субспоживачі споживача групи «а» відносяться до групи «а». У разі відсутності у субспоживачів щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників, графік споживання таких субспоживачів розраховується виходячи з графіку споживання основного споживача та фактичних даних комерційного обліку субспоживачів <b>за добу, що передусь розрахунковій або за розрахункову добу</b> (будь який варіант).</p>	Не приймається
	<p><b>ПОЕ</b></p> <p><b>1.</b> Згідно визначення споживачів групи «а» - це є споживачі, які мають площадки вимірювання з автоматизованою системою обліку електричної енергії. До якої групи належить споживач, який має щонайменше дві точки обліку, і лише на одній з них облік автоматизовано?</p> <p>Якщо до групи «а», тоді: Яким чином розрахувати щодобово фактичне споживання по НЕавтоматизованій точці обліку?</p> <p>Якщо до групи «б», тоді: Визначення груп «а» і «б» є некоректним. Особлива думка з цього питання: Доцільніше розподіл на групи вести по кожній точці обліку, а не по споживачу. Але в такому випадку руйнується суть щодобового погодинного графіку споживання в розрізі споживачів постачальника, оскільки споживання точками обліку одного споживача розділиться: НЕавтоматизовані точки обліку сумарно будуть входити в рядок (24 години) групи «б» постачальника, автоматизовані точки обліку сумарно складуть рядок (24 години) в групі «а». Тобто в рядку споживача будуть міститися лише обсяги електричної енергії за автоматизованими лічильниками (та ще й з субчиками, що підключені до автоматизованих точок обліку).</p> <p><b>2.</b> В продовженні визначення споживачів групи «а» зазначено, що усі субспоживачі споживача групи «а» відносяться до групи «а». Тобто, добовим споживанням групою «а» є сума обсягів в розрізі кожного споживача з урахуванням всіх його субспоживачів.</p> <p>Якщо тлумачення вірно, тоді: Як наслідок, відповідно до п.4.1 «Тимчасового порядку» ОСР щодобово формуватиме погодинний графік споживання по кожному постачальнику, де споживачі групи «б» будуть зазначатися сумарно по постачальнику, а споживачі групи «а» (разом з їх субспоживачами) окремим рядком кожен. В такому разі, яким чином буде визначатися корисний відпуск в розрізі кожного споживача в кінці місяця.</p> <p>Якщо тлумачення НЕ вірно, тоді: Яким чином буде враховано субспоживачів в добовому графіку постачальника відповідно до п.4.4.</p>	Приймається частково
	<p><b>ПАТ "Сумиобленерго"</b></p> <p>"споживачі групи «а» - споживачі з площадками вимірювання..." замінити на "площадки вимірювання групи «а» - площадки вимірювання...";</p>	Приймається

	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> споживачі групи «а» – споживачі із площадками вимірювання, обсяг споживання електроенергії по яких визначається <u>ОСР або відповідним ППКО</u> за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції).	Приймається частково
споживачі групи «б» – усі споживачі (об'єкти, точки обліку, площадки вимірювання), які не увійшли до групи «а»;	<b>ДПЕ</b> площадки вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) – усі площадки вимірювання споживачів (субспоживачів) (об'єкти, точки обліку), які не увійшли до площадок вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів).	Приймається частково у такій редакції:  площадки вимірювання групи «б» – усі площадки вимірювання, які не визначені як площадки вимірювання групи «а»;
	<b>ПАТ "Сумиобленерго"</b> "споживачі групи «б» - усі споживачі (об'єкти, точки обліку, площадки вимірювання), які не увійшли до групи «а»" замінити на "площадки вимірювання групи «б» - площадки вимірювання, які не увійшли до групи «а»".	Приймається частково
ТВЕ – технологічні витрати електроенергії в електричних мережах оператора системи розподілу. <sup>1</sup>	<b>ДПЕ</b> ТВЕ – технологічні витрати електроенергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності оператора системи розподілу.	Приймається частково у такій редакції: ТВЕ – технологічні витрати електроенергії в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.
		НЕК – ДП "НЕК "Укренерго"
Інші терміни у цьому Порядку вживаються у значеннях, наведених в Правилах роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 та Кодексі комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311.		
1.3. Цей Порядок передбачає формування щодобово прогнозних та фактичних (за допомогою автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників) погодинних даних обсягів закупівлі електроенергії електропостачальниками та ОСР.	<b>ПАТ "Сумиобленерго"</b> В пункті 1.3 вилучити слова "за допомогою автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників", оскільки ці дані формуються також з врахуванням розрахункових обсягів споживання електричної енергії споживачами групи «б» та визначенням обсягів купівлі втрат розрахунковим шляхом.	Приймається частково у такій редакції: Цей Порядок передбачає формування щодобово прогнозних та фактичних погодинних даних обсягів закупівлі електроенергії електропостачальниками та ОСР.
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b>  1.3. Цей Порядок передбачає формування щодобово електропостачальниками та ОСР прогнозних погодинних даних обсягів закупівлі електричної енергії та щодобового формування ОСР фактичних погодинних даних обсягів закупівлі електричної енергії (за допомогою автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників) для ОСР та електропостачальників на його ліцензованої території.	Приймається частково
1.4. Остаточний розрахунок за куповану ОСР протягом розрахункового місяця електроенергію здійснюється відповідно до фактичного балансу електроенергії, сформованого ОСР на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку по завершенню розрахункового місяця.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.4. Остаточний розрахунок <b>обсягів купованої ОСР</b> протягом розрахункового місяця <b>електричної енергії</b> здійснюється відповідно до фактичного балансу електричної енергії, сформованого ОСР на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку по завершенню розрахункового місяця.	Приймається частково у такій редакції:  1.4. Остаточний розрахунок обсягів купованої ОСР протягом розрахункового місяця електричної енергії здійснюється відповідно до фактичного балансу електричної енергії, сформованого ОСР по завершенню розрахункового місяця на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку.
	<b>ДПЕ</b> 1.4 – 1.5. Остаточний розрахунок обсягів, купованої ОСР та	Приймається частково

<sup>1</sup> Та електричних мережах субспоживачів ....(уточнити після рішення НКРЕКП



	електропостачальниками протягом розрахункового місяця електричної енергії, здійснюється згідно з фактичним балансом електричної енергії, сформованого ОСР на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку електроенергії (показів лічильників станом на 24 годину останньої доби кожного звітного місяця), що надійшла на територію здійснення ліцензованої діяльності ОСР та була спожита споживачами електропостачальників (за інформацією споживачів станом на 5 число включно кожного місяця наступного за звітним) відповідно.	
1.5. Остаточний розрахунок за куповану електропостачальниками протягом розрахункового місяця електроенергію здійснюється на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку по завершенню розрахункового місяця.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.5. Остаточний розрахунок обсягів купованої електропостачальниками протягом розрахункового місяця електричної енергії здійснюється на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку по завершенню розрахункового місяця.	Приймається частково у такій редакції: 1.5. Остаточний розрахунок обсягів купованої електропостачальниками протягом розрахункового місяця електричної енергії здійснюється ОСР/НЕК по завершенню розрахункового місяця на підставі фактичних звітних даних комерційного обліку.
1.6. Електропостачальники закупають електричну енергію з Оптового ринку електричної енергії України (далі – ОРЕ) без урахування ТВЕ в електричних мережах ОСР.	<b>ДПЕ</b> 1.6. Електропостачальники закупають електричну енергію з ОРЕ без урахування ТВЕ в електричних мережах за місцем провадження господарської діяльності ОСР (НЕК).	Приймається частково
1.7. Обсяг купівлі-продажу електричної енергії електропостачальником на межі балансової належності електричних мереж споживача визначається виходячи з обсягу сальдованого споживання електричної енергії таким споживачем.		
1.8. Відповідальність за достовірність розрахунку даних, визначених відповідно до цього Порядку, покладається на ОСР.	<b>ДТЕК КЕ</b> 1.8. Відповідальність за достовірність розрахунку даних, визначених відповідно до цього Порядку, покладається на ОСР та НЕК «Укренерго».	Приймається частково у такій редакції: 1.8. Відповідальність за достовірність формування та розрахунку даних, визначених згідно з цим Порядком, покладається на ОСР/НЕК відповідно.
	<b>ДПЕ</b> 1.8. Відповідальність за достовірність розрахунку даних, визначених відповідно до цього Порядку, покладається на ОСР (НЕК).	Приймається частково
	<b>ПАТ "Сумиобленерго"</b>  Після пункту 1.8 Порядку додати новий пункт 1.9.: Відповідальність за відхилення прогнозованих обсягів купівлі електричної енергії від фактичних покладається на суб'єктів ОРЕ, що здійснюють купівлю цієї електричної енергії. Далі нумерація по тексту.	Приймається частково
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b>  1.8. Відповідальність за достовірність <b>Формування</b> та розрахунку даних, визначених відповідно до цього Порядку, покладається на ОСР.	Приймається частково
1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на суб'єктів ОРЕ, від імені яких передаються ці дані в ОРЕ.	<b>ДПЕ</b>  1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, суміжних ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або ППКО (згідно з належністю даних), дані яких передаються в ОРЕ.	Приймається частково у такій редакції:  1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на НЕК, ОСР, виробників, електропостачальників, споживачів або ППКО, які сформували ці дані (за належністю даних).
	<b>АНПЕ</b> Викласти п. 1.9. у наступній редакції: «1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на суб'єктів ОРЕ, які передали ці дані ОРЕ.»	Приймається частково
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b>	Приймається частково

	1.9. Відповідальність за достовірність фактичних даних покладається на суб'єктів ОРЕ, які передають ці дані в ОРЕ	
1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів.	<p><b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. <b>ОСР зобов'язаний надавати електропостачальнику, у т.ч. на щодобовій основі, розрахункові дані щодо його споживачів, що надаються Розпоряднику системи розрахунків.</b></p>	<p>Приймається частково у такій редакції:</p> <p>1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР/НЕК зобов'язані надавати електропостачальнику розрахункові погодинні дані щодо його споживачів, у т.ч. до 17-00 на щодобовій основі загальний обсяг споживання площадок вимірювання групи "а" та "б", та 11 і 21 числа поточного розрахункового періоду, а також 1 числа місяця наступного за розрахунковим у розрізі площадок вимірювання групи "а". Ці данні мають відповідати даним, що надаються ОСР/НЕК до ДПЕ.</p>
	<p><b>ДТЕК КЕ</b> 1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування власних розрахункових даних у тому числі шляхом отримання відповідних даних з сайту ДП «Енергоринок» по ОСР та НЕК «Укренерго» на території яких здійснюється постачання відповідним електропостачальником.</p>	Приймається частково
	<p><b>АНПЕ</b> Викласти п. 1.10. у наступній редакції: «1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. Для здійснення контролю за правильністю формування розрахункових даних Розпорядник системи розрахунків надає доступ для перегляду уповноваженим особам електропостачальника до відповідних програмних продуктів та областей розміщення даних на власному веб-сайті, в яких містяться щоденні оперативні дані протягом розрахункового періоду та фактичні дані купівлі-продажу електричної енергії за розрахунковий період по кожному Оператору окремо на території ліцензійної діяльності яких електропостачальником здійснюється постачання електричної енергії споживачам, використання яких при проведенні розрахунків обсягу та вартості купівлі-продажу електричної енергії передбачено цим Порядком.</p>	Приймається частково
	<p><b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування фактичних та розрахункових даних щодо їх споживачів. Для можливості реалізації зазначеного права: 1. ОСР щодобово надає кожному постачальнику всю інформацію, яка була передана головному оператору. Або 2. Головний оператор на власному ресурсі (сайті) забезпечує кожному електропостачальнику доступ до відповідної інформації.</p>	Приймається частково
	<p><b>ТОВ "УКРЕНЕРГОЕКСПОРТ"</b> 1.10. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування фактичних та</p>	Приймається частково

	розрахункових даних щодо їх споживачів. Головний оператор на власному ресурсі (сайті) забезпечує кожному електропостачальнику доступ до інформації, отриманої від ОСР.	
1.11. ДП «Енергоринок» на підставі даних, отриманих від ОСР та електропостачальників, здійснює постійний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 1.11. ДП «Енергоринок» на підставі даних, отриманих від <b>ОСР</b> та електропостачальників, здійснює постійний контроль за правильністю складання <b>графіків електропостачальників</b> та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних <b>даням, розрахованим ОСР</b> згідно з цим Порядком.	Приймається частково у такій редакції: 1.11. ДПЕ на підставі даних, отриманих від ОСР та НЕК здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.
	<b>ДТЕК КЕ</b> 1.11. ДП «Енергоринок» на підставі даних, отриманих від <b>ОСР та НЕК «Укренерго»</b> здійснює постійний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.	Приймається частково
	<b>ДПЕ</b> 1.11. ДП «Енергоринок» на підставі даних, отриманих від ОСР, НЕК та <b>електропостачальників</b> , здійснює періодичний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним <b>ОСР (НЕК)</b> згідно з цим Порядком.	Приймається частково
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 1.11. ДП «Енергоринок» на підставі даних, отриманих від ОСР здійснює постійний контроль за правильністю складання графіка електропостачальника і графіків ОСР та відповідністю отриманих за місяць фактичних даних розрахункам, проведеним ОСР згідно з цим Порядком.	Приймається частково
<b>2. Прогнозування обсягів закупівлі на наступний розрахунковий місяць</b>		
2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 18 числа (включно) М-1 надати ОСР:	<b>ДТЕК КЕ</b> 2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 18 числа (включно) М-1 надати ОСР <b>та НЕК «Укренерго»</b> :	Приймається частково у такій редакції: Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про замовлений на наступний розрахунковий місяць обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.
	<b>ДПЕ</b> 2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 18 числа (включно) М-1 надати ОСР (НЕК):	Приймається частково
	<b>АНПЕ</b> 2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 23 числа (включно) М-1 надати ОСР в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника: інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії споживачами групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий місяць за формою, наведеною в додатку 1 до цього Порядку; інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії для споживачів групи «б» (прогнозний обсяг загального місячного споживання електричної енергії споживачів групи «б») у вигляді листа, складеного у довільній формі;	Приймається частково

	реєстр споживачів, які входять в балансуєчу групу електропостачальника за формою, наведеною в додатку 2 до цього Порядку.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 2.1. Електропостачальник зобов'язаний до 18 числа (включно) М-1 надати ОСР: інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії споживачами групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий <u>місяць</u> за формою, наведеною в Додатку 1 до цього Порядку; інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії для споживачів групи «б» (прогнозний обсяг загального місячного споживання електричної енергії споживачів групи «б») за формою, наведеною в <u>Додатку 2</u> до цього Порядку: повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії за Формою, наведеною в Додатку 3 до цього Порядку:	Приймається частково
інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії споживачами групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий місяць за формою, наведеною в додатку № 1 до цього Порядку;	<b>ДТЕК КЕ</b> інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії споживачами групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий місяць за формою, наведеною в додатку <b>№ 1</b> до цього Порядку;	Вилучити
	<b>ДПЕ</b> інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії споживачами в розрізі площадок вимірювання групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий місяць за формою, наведеною в додатку до цього Порядку;	Вилучити
інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії для споживачів групи «б» (прогнозний обсяг загального місячного споживання електричної енергії споживачів групи «б»);	<b>ДПЕ</b> інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії для споживачів в розрізі площадок вимірювання групи «б» (прогнозний обсяг загального місячного споживання електричної енергії групи «б»);	Вилучити
повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії.	<b>ДПЕ</b> повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії.	Вилучити
2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 20 числа (включно) М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії.	<b>ДТЕК КЕ</b> 2.2. Електропостачальник зобов'язаний у М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення <b>у терміни та порядку визначеним відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДП «Енергоринок».</b>	Приймається частково у такій редакції: 2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про замовлений на наступний розрахунковий місяць обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку визначеному відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.
	<b>ДТЕК КЕ</b> У повідомленні має бути зазначено: - інформацію про замовлене місячне (по годинах) споживання електричної енергії площадками вимірювання групи «а» (прогнозний графік групи «а») на наступний розрахунковий місяць за формою, наведеною в додатку № 1 до цього Порядку; - інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії для площадок вимірювання групи «б» (прогнозний обсяг загального місячного споживання електричної енергії по площадкам вимірювання групи «б»); - інформацію про замовлений обсяг купівлі електричної енергії.	Приймається частково
	<b>АНПЕ</b> 2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 25 числа (включно) М-1	Приймається частково

	надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 2.2. Електропостачальник зобов'язаний до 20 числа (включно) М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії за Формою, наведеною в Додатку 4 до цього Порядку	Приймається частково
2.3. ОСР зобов'язаний не пізніше 25 числа М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлені місячні (по годинах) ТВЕ (прогнозний графік ТВЕ).	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 2.3. ОСР зобов'язаний не пізніше <b>25</b> числа <b>М-1</b> надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлені місячні (по годинах) <b>обсяги ТВЕ</b> (прогнозний графік <b>ТВЕ</b> ).	Приймається частково у такій редакції: 2.3. ОСР зобов'язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про замовлений на наступний розрахунковий місяць обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку визначеному відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ.
	<b>ДТЕК КЕ</b> 2.3. ОСР зобов'язаний у М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлені місячні (по годинах) ТВЕ (прогнозний графік ТВЕ) у <b>терміни та порядку визначеним відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДП «Енергоринок».</b>	Приймається частково
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 2.3. ОСР зобов'язаний не пізніше 25 числа М-1 надати Розпоряднику системи розрахунків повідомлення про замовлені місячні (по годинах) ТВЕ (прогнозний графік ТВЕ) за <b>ФОРМОЮ</b> , наведеною в Додатку 5 до цього Порядку	Приймається частково
2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про замовлений обсяг купівлі електроенергії у розрахунковому місяці електропостачальник надає повідомлення ОСР та Розпоряднику системи розрахунків у терміни, визначені відповідними договорами.	<b>ДТЕК КЕ</b> 4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про замовлений обсяг купівлі електроенергії у розрахунковому місяці, <b>ОСР та НЕК «Укренерго» використовує скориговані дані для розрахунків.</b>	Приймається частково у такій редакції: У разі коригування електропостачальником повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії у поточному розрахунковому місяці електропостачальник надає ДПЕ та ОСР/НЕК скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені відповідними договорами купівлі-продажу електричної енергії з ДПЕ.
	<b>АНПЕ</b> 2.4. У разі коригування електропостачальником повідомлення про замовлений обсяг купівлі електричної енергії у розрахунковому місяці електропостачальник надає скориговане повідомлення Розпоряднику системи розрахунків у терміни, визначені відповідними договорами. Одночасно електропостачальник в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису повідомляє ОСР скориговані обсяги купівлі електричної енергії у розрахунковому місяці.	Приймається частково
<b>3. Прогнозування обсягів закупівлі на розрахункову добу</b>	<b>ДПЕ</b> <b>3. Прогнозування обсягів закупівлі на розрахункову добу – вилучити весь розділ.</b>	Приймається частково у такій редакції: Прогнозування обсягів закупівлі ОСР та електропостачальниками електричної енергії на розрахункову добу здійснюється відповідно до Правил Оптового ринку електричної енергії України та Інструкції про порядок здійснення розрахунків на Оптовому ринку електричної енергії України.
	<b>ПАТ "Сумиобленерго"</b> Пункт 3 Порядку "Прогнозування обсягів закупівлі на розрахункову добу" викласти в редакції:	Приймається частково

	<p>3.1. Кожен ОСР до Д в М прогнозує:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- графік сальдованого надходження до мереж на Д;</li> <li>- графік ТВЕ на Д;</li> </ul> <p>3.2. Кожен постачальник до Д в М прогнозує та надає ОСР до Д-1 М.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- графіки закупівлі електроенергії постач ситником сумарно по споживачах груп «а» і «б» на території ліцензованої діяльності ОСР.</li> </ul> <p>При формуванні таких графіків постачальник враховує коригування обсягів, які заявлені постачальником у встановленому порядку.</p> <p>3.3. Кожної Д-1 в М ОСР надає Розпоряднику системи розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- графік ТВЕ на Д відповідно до вимог Правил ринку</li> <li>- прогнозний графік постачальника по кожному із постачальників на території ліцензованої діяльності ОСР.</li> </ul>	
3.1. Кожен ОСР до Д у М прогнозує:		Вилучити
графік сальдованого надходження до мереж на добу Д;		Вилучити
графік ТВЕ на Д;		Вилучити
графіки закупівлі електричної енергії кожним електропостачальником сумарно по споживачах груп «а» і «б» на території ліцензованої діяльності ОСР.	<b>ДТЕК КЕ</b> графіки <b>графік загального споживання.</b>	Вилучити
3.2. Кожної Д-1 у М ОСР надає Розпоряднику системи розрахунків:		Вилучити
графік ТВЕ на Д відповідно до вимог Правил ринку (додаток 10 до ДЧОРЕ);	<b>ДТЕК КЕ</b> графік ТВЕ на Д;	Вилучити
прогнозний графік електропостачальника по кожному із електропостачальників на території ліцензованої діяльності ОСР.	<b>ДТЕК КЕ</b> прогнозний графік <b>загального споживання.</b>	Вилучити
При формуванні таких графіків ОСР урахує коригування обсягів, які заявлені електропостачальникам у встановленому порядку.	<b>ДТЕК КЕ</b> <b>Виключити</b>	Вилучити
<b>4. Розрахунок обсягу купівлі електроенергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування балансу за кожен розрахункову добу розрахункового місяця</b>	<b>ДПЕ</b> <b>. Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування балансу за кожен розрахункову добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності ОСР (НЕК)</b>	Приймається частково у такій редакції: Розрахунок обсягу купівлі електричної енергії ОСР для компенсації ТВЕ та формування фізичного балансу електричної енергії за кожен розрахункову добу розрахункового місяця за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК.
4.1. Кожної Д+1 ОСР формує погодинний баланс сальдованого надходження та споживання на території ліцензованої діяльності ОСР та формує дані для оперативних розрахунків за куповану електричну енергію на території ліцензованої діяльності ОСР за добу Д, а саме:	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 4.1. Кожної Д+1 ОСР формує погодинний баланс сальдованого надходження та споживання на території ліцензованої діяльності ОСР та формує дані для оперативних розрахунків за куповану електричну енергію на території ліцензованої діяльності ОСР за добу Д, а саме: добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР; добовий графік ТВЕ; добовий графік загального споживання. Також ОСР формує погодинний графік споживання за Д по кожному електропостачальнику з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості та надає таку інформацію головному оператору.	Приймається частково у такій редакції: 4.1. Кожної Д+1 ОСР формує погодинний фізичний баланс надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») та відпуску електричної енергії споживачам за місцем провадження господарської діяльності ОСР, а також дані для щодобових розрахунків за куповану в ОРЕ та у виробників, що не продають електричну енергію в ОРЕ, електропостачальниками та ОСР електричну енергію за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії ОСР за добу Д, а саме:
	<b>ДПЕ</b> 4.1. Кожної Д+1 ОСР формує погодинний баланс сальдованого надходження та споживання на території ліцензованої діяльності ОСР (НЕК) та формує дані для оперативних розрахунків за куповану електричну енергію на території ліцензованої діяльності	Приймається частково

	ОСР (НЕК) за добу Д, а саме: добовий графік загального	
	<b>АНПЕ</b> 4.1. ... Також ОСР формує погодинний графік споживання за Д по кожному електропостачальнику з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості та надає таку інформацію головному оператору. Головний оператор надає доступ для перегляду уповноваженим особам електропостачальника до відповідних програмних продуктів та областей розміщення даних на власному веб-сайті, в яких містяться надані ОСР погодинні графіки споживання за Д з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості.	Приймається частково
добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР;	<b>ДПЕ</b> добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР;	Приймається частково у такій редакції: добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») ;
добовий графік ТВЕ;	<b>ДПЕ</b> добовий графік ТВЕ ОСР;	Приймається частково у такій редакції:  добовий графік ТВЕ ОСР;
добовий графік загального споживання.	<b>ДПЕ</b> споживання на території ліцензованої діяльності ОСР (НЕК).	Приймається частково у такій редакції:  добовий погодинний графік відпуску електричної енергії споживачам по всім електропостачальникам
		Приймається частково у такій редакції: добовий погодинний графік відпуску електричної енергії споживачам по всім електропостачальникам з розбивкою по групі «а» та групі «б»
		добовий погодинний графік відпуску електричної енергії споживачам по кожному електропостачальнику;
Новий	<b>ДТЕК КЕ</b> добовий графік споживання за Д по кожному електропостачальнику; добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» та групі «б»	Приймається частково у такій редакції: добовий погодинний графік відпуску електричної енергії споживачам по кожному електропостачальнику з розбивкою по групі «а» та групі «б»
Новий	<b>ДТЕК КЕ</b> Кожної Д+1 НЕК «Укренерго» формує дані для оперативних розрахунків за куповану електричну енергію на території ліцензованої діяльності за добу Д, а саме: добовий графік споживання за Д по кожному електропостачальнику; добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» та групі «б»	Приймається частково у такій редакції: Кожної Д+1 НЕК формує дані для щодобових розрахунків за куповану електричну енергію за місцем провадження господарської діяльності НЕК за Д, а саме: сумарний добовий погодинний графік відпуску електричної енергії споживачам по кожному електропостачальнику; добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» та групі «б»
Також ОСР формує погодинний графік споживання за Д по кожному електропостачальнику з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості та надає таку інформацію Головному оператору системи комерційного обліку електричної енергії ОРЕ України (далі – Головний оператор).	<b>ГС «ПЕАУ»</b> Також ОСР формує погодинний графік споживання за Д по кожному електропостачальнику з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості та надає таку інформацію головному оператору.	Вилучити
	<b>ДТЕК ТРЕЙДІНГ</b> Також ОСР формує погодинний графік споживання за Д по	Вилучити

	кожному електропостачальнику з розбивкою по споживачах групи «а» та сумарно по всіх споживачах групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості та надає таку інформацію до <b>10-00 Д+1 кожному електропостачальнику</b> та головному оператору.	
	<b>ДТЕК КЕ</b> <b>Виключити</b>	Вилучити
	<b>ДПЕ</b> Також ОСР (НЕК) формує погодинний графік споживання за Д по кожному постачальнику з розбивкою по споживачах з площадками вимірювань групи «а» та сумарно по всіх споживачах з площадками вимірювання групи «б» цього електропостачальника із зазначенням їх кількості і надає таку інформацію Головному оператору та відповідні дані відповідному електропостачальнику в частині його ліцензованої діяльності."	Вилучити
Добовий погодинний баланс сальдованого надходження та споживання на території ліцензованої діяльності ОСР розраховується за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> <b>Вилучити.</b>	Вилучити
$E_{i}^{OCP} = E_{i}^{випр} + \sum_p E_{p,i}^{пост} - (\sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий} - \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від})$ , кВт*год		Вилучити
де <i>i</i> – година, для якої здійснюється розрахунок;		Вилучити
<i>p</i> – електропостачальник;		Вилучити
$E_{i}^{випр}$ – ТВЕ ОСР, кВт*год;		Вилучити
$\sum_p E_{p,i}^{пост}$ – загальне споживання електричної енергії всіх споживачів усіх електропостачальників на території ліцензованої діяльності ОСР, кВт*год;		Вилучити
$\sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСР від генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт*год;		Вилучити
$\sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від}$ – обсяг віддачі електричної енергії генерації «ген не ОРЕ» з мереж ОСР, що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт*год.		Вилучити
4.2. Добовий графік сальдованого надходження до мереж визначається як сума сальдо надходження від ОСП, сальдо надходження від суміжних ОСР та сальдо надходження від виробників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР. Добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР ( $E_{i}^{OCP}$ ) розраховується за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> <b>4.2. Добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР розраховується за формулою</b> $E_{i}^{OCP} = (E_{i}^{прий} ОСП - E_{i}^{від} ОСП) + (\sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{прий} - \sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{від}) + (\sum_{ген} E_{ген,i}^{прий} - \sum_{ген} E_{ген,i}^{від}) + \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий} - \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від}$ , кВт*год,	Приймається частково у такій редакції:  4.2. Добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії ОСР розраховується за формулою:
$E_{i}^{OCP} = (E_{i}^{прий} ОСП - E_{i}^{від} ОСП) + (\sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{прий} - \sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{від}) + (\sum_{ген} E_{ген,i}^{прий} - \sum_{ген} E_{ген,i}^{від}) + \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий} - \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від}$ , кВт*год,	<b>ДТЕК КЕ</b> $E_{i}^{OCP} = (E_{i}^{прий} ОСП - E_{i}^{від} ОСП) + (\sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{прий} - \sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{від}) + (\sum_{ген} E_{ген,i}^{прий} - \sum_{ген} E_{ген,i}^{від}) + \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий} - \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від}$ , кВт*год,	<b>Приймається</b> $E_{i}^{OCP} = (E_{i}^{прий} ОСП - E_{i}^{від} ОСП) + (\sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{прий} - \sum_{суміж ОСР} E_{суміж ОСР,i}^{від}) + (\sum_{ген} E_{ген,i}^{прий} - \sum_{ген} E_{ген,i}^{від}) + \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{прий} - \sum_{ген не ОРЕ} E_{ген не ОРЕ,i}^{від}$ , кВт*год,
де <i>i</i> – година, для якої здійснюється розрахунок;	<b>ГС «ПЕАУ»</b> де <i>i</i> - година, для якої здійснюється розрахунок; <i>суміж ОСР</i> - інші суміжні ОСР; <i>gприиосп</i> – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСП, кВт*год;	Приймається частково
<i>суміж ОСР</i> – інші суміжні ОСР, кВт*год;	<b>ГС «ПЕАУ»</b> $E_{i}^{пост}$ – обсяг відпуску електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСР, кВт*год; $E_{i}^{пост}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж суміжних ОСР, кВт*год;	<i>Приймається частково</i>



	<p>Есуміжоср <math>E^{?o}</math> суміж ОСП I - обсяг відпуску електричної енергії в мережі суміжних ОСП з мереж ОСП, кВт·год;</p> <p><math>E_{ген} E^{прии}_{ген,i}</math> - обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП від виробників електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт·год;</p> <p><math>E_{ген} E^{від}_{ген,i}</math> - обсяг відпуску електричної енергії виробникам, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, електричної енергії з мереж ОСП, кВт·год.</p>	
$E^{прии}_{ОСП,i}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП з мереж ОСП, кВт·год;	<b>ДТЕК КЕ</b> $E^{прии}_{ОСП,i}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП з мереж <b>НЕК «Укренерго»</b> , кВт·год;	Приймається частково
$E^{від}_{ОСП,i}$ – обсяг віддачі електричної енергії в мережі ОСП з мереж ОСП, кВт·год;	<b>ДТЕК КЕ</b> $E^{від}_{ОСП,i}$ – обсяг віддачі електричної енергії в мережі <b>НЕК «Укренерго»</b> з мереж ОСП, кВт·год;	Приймається частково
$\sum_{суміж\ ОСП} E^{прии}_{суміж\ ОСП,i}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП з мереж суміжних ОСП, кВт·год;		
$\sum_{суміж\ ОСП} E^{від}_{суміж\ ОСП,i}$ – обсяг віддачі електричної енергії в мережі суміжних ОСП з мереж ОСП, кВт·год;		
$\sum_{ген} E^{прии}_{ген,i}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП від виробників електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт·год;		
$\sum_{ген} E^{від}_{ген,i}$ – обсяг віддачі електричної енергії виробникам, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, електричної енергії з мереж ОСП, кВт·год.		
новий		$\sum_{ген\ не\ ОРЕ} E^{від}_{ген(не\ ОРЕ),i}$ – Сумарне надходження електроенергії в мережі ОСП із електростанцій виробників, які не продають електроенергію в ОРЕ (інші локальні джерела) та приєднанні до мереж ОСП
новий		$\sum_{ген\ ВДЕ\ ПДГ} E^{сальдо}_{ген(ВДЕ\ ПДГ),i}$ – Сумарне (сальдоване) надходження електроенергії в мережі ОСП від відновлювальних джерел енергії (ВДЕ) приватних домогосподарств.
новий		$\sum_{ген\ пряма\ лінія} E^{від}_{ген(пряма\ лінія),i}$ – Сумарне надходження електроенергії із електростанцій виробників, які не приєднані до мереж ОСП (виробники по прямій лінії)
	<b>ДТЕК КЕ</b> $\sum_{ген\ не\ ОРЕ} E^{прии}_{ген\ не\ ОРЕ,i}$ – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСП від генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт·год;	Приймається частково
	<b>ДТЕК КЕ</b> $\sum_{ген\ не\ ОРЕ} E^{від}_{ген\ не\ ОРЕ,i}$ – обсяг віддачі електричної енергії генерації «ген не ОРЕ» з мереж ОСП, що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, кВт·год.	Приймається частково
4.3. Графік ТВЕ дорівнює добутку добового графіка сальдованого надходження до мереж та коефіцієнта ТВЕ у відповідному місяці. Добовий графік ТВЕ ( $E^{витр}_i$ ) розраховується за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 4.3. Добовий графік ТВЕ розраховується за формулою: $E^{витр}_i = E^{CP}_i * (k^{витр}_M * k^{кор\ витр}_D)$ , кВт·год, де $i$ - година, для якої здійснюється розрахунок; $E^{CP}_i$ - сальдоване надходження до мереж ОСП; <b>кВт·год</b> ; $k^{витр}_M$ - місячний коефіцієнт витрат у місяці М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці; $k^{кор\ витр}_D$ - добовий КОРИГУЮЧИЙ КОЕФІЦІЄНТ, ЯКИЙ застосовується у добі Д та який дозволяє враховувати	Приймається частково у такій редакції: Добовий погодинний графік ТВЕ ОСП розраховується за формулою: $E^{витр}_i = E^{ОСП}_i * (k^{витр}_M * k^{кор\ витр}_D)$ , кВт·год,

	неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Розмір коригування визначається <b>ОСР</b> , але має бути в діапазоні <b>від 0,7 до 1,3</b> відносних одиниць.	
	<b>ДПЕ</b> 4.3. Графік ТВЕ дорівнює добутку добового графіка сальдованого надходження до мереж та коефіцієнта ТВЕ і обсягу споживання електричної енергії по всім площадкам вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів), у яких відсутній електропостачальник у відповідному місяці. Добовий графік ТВЕ ( $E_{витрi}$ ) розраховується за формулою:	Приймається частково
	<b>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</b> У пункті 4.3. діапазон коригування добового коригуючого коефіцієнта, який застосовується у добі Д, та який дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання, тощо) встановити у діапазоні -0,03 +0,05. Розширення діапазону коефіцієнта у сторону збільшення надає можливість ОСР більш точно врахувати ті аномальні відхилення фактичних ТВЕ у окремих місяцях 2018 року (лютий, квітень) та зменшити фінансові коливання платежів при оплаті електроенергії постачальниками та ОСР, яка буде закуповуватися у ДПЕ	Приймається частково
	<b>ПАТ "Сумиобленерго"</b>  В підпункті 4.3 пункту 4 розрахунок погодинних обсягів купівлі ТВЕ пропонується здійснювати із застосуванням місячного коефіцієнту витрат у М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Е ТВЕ, відносні одиниці.	Приймається частково
$E_{витрi} = E_{i}^{ОСР} * (k_{М}^{витр} + k_{Д}^{кор\ витр})$ ,	<b>ДПЕ</b> $E_{витрi} = E_{ОСРi} * k_{витрM} + \sum E_{a,b,i}^{спож}$ , кВт·год,	Приймається частково
де $i$ – година, для якої здійснюється розрахунок;		де $i$ – година, для якої здійснюється розрахунок;
$E_{i}^{витр}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;		$E_{i}^{витр}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;
$E_{i}^{ОСР}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;		$E_{i}^{ОСР}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;
$k_{М}^{витр}$ – місячний коефіцієнт витрат у місяці М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці;		$k_{М}^{витр}$ – місячний коефіцієнт витрат у місяці М, який дорівнює фактичному коефіцієнту фактичних звітних ТВЕ у відповідному місяці попереднього року відповідно до звітної форми 1-Б ТВЕ, відносні одиниці;
$k_{Д}^{кор\ витр}$ – добовий коригуючий коефіцієнт, який застосовується у добі Д та який дозволяє враховувати неконтрольовані фактори (погода, зміна режимів споживання тощо). Розмір коригування визначається ОСР, але має бути в діапазоні +/- 0,03, відносні одиниці.	<b>ДПЕ</b> <b>вилучити</b>	<b>Не приймається</b>
	<b>ДПЕ</b> $\sum E_{a,b,i}^{спож}$ – обсяг споживання електричної енергії по всім площадкам вимірювання групи «а» та «б» споживачів, у яких відсутній електропостачальник, кВт·год;	<b>Не приймається</b>
4.4. Добовий графік електропостачальника «р» на території ліцензованої діяльності ОСР дорівнює сумі погодинного фактичного та/або розрахованого ОСР графіка споживання всіх споживачів такого електропостачальника на території ліцензованої діяльності ОСР. Добовий графік електропостачальника «р» ( $E_{р,i}^{пост}$ ) розраховується за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 4.4. Добовий графік електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР дорівнює сумі погодинного фактичного та/або розрахованого ОСР графіка споживання всіх споживачів такого електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності ОСР. Добовий графік електропостачальника «р» ( $E_{р,i}^{пост}$ ) розраховується за формулою $E_{р,i}^{пост} = E_{a} E_{рлі}^{пост} + E_{рлб}^{спож}$ кВт·год,	Приймається частково у такій редакції: 4.4. Загальний добовий погодинний графік електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК ( $E_{р,i}^{пост}$ ) визначається за формулою:

	де $E_a E_{p,a,i}^{спож}$ - обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «а» електропостачальника «р», кВт·год; $E_{p,b,i}^{спож}$ - обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «б» електропостачальника «р» (у тому числі сальдо споживання для приватних домогосподарств з ВДЕ), кВт·год.	
	<b>ДТЕК КЕ</b> 4.2. Добовий графік електропостачальника «р» на території ліцензованої діяльності ОСР або НЕК «Укренерго» дорівнює сумі погодинного фактичного та/або розрахованого ОСР графіка споживання всіх споживачів такого постачальника на території ліцензованої діяльності ОСР. Добовий графік постачальника «р» ( $E_{p,i}^{пост}$ ) розраховується за формулою	<b>Приймається частково</b>
	<b>ДПЕ</b> 4.4. Добовий графік електропостачальника «р» за місцем провадження господарської діяльності ОСР (НЕК) дорівнює сумі погодинного фактичного та/або розрахованого ОСР графіка споживання всіх споживачів такого електропостачальника за місцем провадження господарської діяльності ОСР (НЕК). Добовий графік електропостачальника «р» ( $E_{постр,i}$ ) розраховується за формулою	<b>Приймається частково</b>
$E_{p,i}^{пост} = \sum_a E_{p,a,i}^{спож} + \sum_b E_{p,b,i}^{спож}$	<b>ДТЕК КЕ</b> $E_{p,i}^{пост} = \sum_a E_{p,a,i}^{спож} + E_{p,b,i}^{спож}$	<b>Приймається</b> $E_{p,i}^{пост} = \sum_a E_{p,a,i}^{спож} + E_{p,b,i}^{спож}$ , кВт·год
	<b>ДПЕ</b> $E_{постр,i} = \sum_a E_{спожр,a,i} + \sum_b E_{спожр,b,i}$ , кВт·год,	
де $\sum_a E_{p,a,i}^{спож}$ – обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «а» електропостачальника «р», кВт·год;	<b>ДПЕ</b> де $\sum_a E_{спожр,a,i}$ – обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів з площадками вимірювань групи «а» електропостачальника «р», кВт·год;	<b>Приймається</b> де $\sum_a E_{постр,a,i}$ – добовий погодинний графік споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «а» всіх споживачів електропостачальника «р», кВт·год;
$\sum_b E_{p,b,i}^{спож}$ – обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «б» електропостачальника «р» (у тому числі сальдо споживання для приватних домогосподарств з ВДЕ), кВт·год.	<b>ДТЕК КЕ</b> $E_{p,b,i}^{спож}$ – обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «б» електропостачальника «р», кВт·год.	<b>Приймається частково</b> $E_{постр,b,i}$ – добовий погодинний графік споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б» всіх споживачів електропостачальника «р», кВт·год.
	<b>ДПЕ</b> $\sum_b E_{спожр,b,i}$ – обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р» (у тому числі сальдо споживання для приватних домогосподарств з ВДЕ), кВт·год.	<b>Приймається частково</b>
4.5. Добовий графік споживачів групи «а» визначається за фактичними даними погодинного комерційного обліку електричної енергії, отриманими ОСР від електропостачальників або споживачів, або ППКО.	<b>ДТЕК КЕ</b> 4.5. Добовий графік споживачів групи «а» визначається за фактичними даними погодинного комерційного обліку електричної енергії.	Приймається частково у такій редакції: 4.5. Добовий погодинний графік споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «а» для всіх споживачів електропостачальника формується ОСР/НЕК на підставі погодинних даних комерційного обліку електричної енергії, отриманих ОСР/НЕК з використанням власних АСКОЕ або від АСКОЕ електропостачальників, споживачів або ППКО (Операторів АСКОЕ).
	<b>ДПЕ</b> 4.5. Добовий графік споживачів з площадками вимірювань групи	<b>Приймається частково</b>

	«а» визначається за фактичними даними погодинного комерційного обліку електричної енергії, отриманими ОСР від електропостачальників або споживачів, або ППКО.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 4.5. Добовий графік споживачів групи «а» визначається ОСР за фактичними даними погодинного комерційного обліку електричної енергії, отриманими ОСР (за допомогою автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників) або від ППКО.	<b>Приймається частково</b>
4.6. Добовий графік споживача групи «б» розраховується ОСР відповідно до розділу 5 цього Порядку.	<b>ДТЕК КЕ</b> 4.6. Добовий графік споживача групи «б» розраховується ОСР <b>або НЕК «Укренерго»</b> відповідно до розділу 5 цього Порядку.	<b>Приймається у такій редакції</b>  Добовий погодинний графік споживання електричної енергії площадок вимірювання групи «б» для всіх споживачів електропостачальника формується ОСР/НЕК відповідно до розділу 5 цього Порядку.
	<b>ДПЕ</b> 4.6. Добовий графік споживача з площадками вимірювань групи «б» ОСР розраховується ОСР відповідно до глави 5 цього Порядку. Добовий графік площадок вимірювання групи «б» споживачів НЕК розраховується НЕК.	<b>Приймається частково</b>
новий	<b>ДПЕ</b> 4.7 Добовий графік купівлі в ОРЕ постачальника "р" на території ліцензованої діяльності ОСР (НЕК) ( $E^{пост}_{р,і,ОРЕ}$ ), кВт·год $E^{пост}_{р,і,ОРЕ} = E^{пост}_{р,і} - (E^{прій}_{ген не ОРЕ,р,і} - E^{від}_{ген не ОРЕ,р,і})$ При цьому, має виконуватися умова $E^{пост}_{р,і,ОРЕ} \geq 0$ .	<b>Приймається</b>
новий	<b>ДТЕК КЕ</b> Кожної Д+1 ОСР надає Розпоряднику системи розрахунків: - добовий графік сальдованого надходження до мереж ОСР; - добовий графік ТВЕ; - добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» та групі «б»; - сумарний графік по всіх електропостачальниках з розбивкою по групі «а» та групі «б».	<b>Приймається</b>  4.7 Кожної Д+1 ОСР надає до ДП "Енергоринок":  - добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР;  - добовий погодинний графік ТВЕ;  - загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;  - сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».
новий	<b>ДТЕК КЕ</b> Кожної Д+1 НЕК «Укренерго» надає Розпоряднику системи розрахунків: - добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» та групі «б»; - сумарний графік по всіх електропостачальниках з розбивкою по групі «а» та групі «б».	<b>Приймається</b>  Кожної Д+1 НЕК надає ДПЕ: - загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»; - сумарний погодинний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б».
новий	<b>ДТЕК КЕ</b> Кожної Д+1 ОСР та НЕК «Укренерго» надає Постачальнику: - добовий графік кожного електропостачальника з розбивкою по групі «а» (по сповивачах) та групі «б».	<b>Приймається</b>  Кожної Д+1 ОСР та НЕК надають відповідним електропостачальникам: - добовий погодинний графік цього електропостачальника з розбивкою по групі «а» (по споживачах) та групі «б»
<b>5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії для споживачів групи «б»</b>	<b>ДПЕ</b> <b>5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання</b>	<b>Приймається частково у такій редакції</b>

	<b>електричної енергії для споживачів з площадками вимірювань групи «б» ОСР</b>	5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії для споживачів з площадками вимірювань групи «б»
5.1. Добовий графік споживачів групи «б» розраховується ОСР по кожному електропостачальнику на підставі розрахункового показника прогнозного споживання споживачів групи «б» такого електропостачальника та залишкового графіка ( $E^{пост\ залишк\ i}$ ).	<b>ДПЕ</b> 5.1. Добовий графік споживачів з площадками вимірювань групи «б» розраховується ОСР по кожному електропостачальнику на підставі розрахункового показника прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» такого електропостачальника та залишкового графіка (Епост залишки).	<b>Приймається у такій редакції</b> 5.1. Добовий погодинний графік споживачів з площадками вимірювань групи «б» розраховується ОСР/НЕК по кожному електропостачальнику на підставі розрахункового показника прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» такого електропостачальника та залишкового графіка ( $E^{пост\ залишк\ i}$ ).
5.2. Якщо у електропостачальника два та більше споживачів групи «б», то електропостачальник заявляє ОСР на розрахунковий місяць прогнозного обсягу споживання електричної енергії сумарно по всіх споживачах групи «б». У цьому випадку обсяги розрахункового погодинного споживання електричної енергії розраховуються ОСР сумарно по всіх споживачах групи «б».	<b>ДПЕ</b> 5.2. Якщо у електропостачальника два та більше споживачів з площадками вимірювань групи «б», то електропостачальник заявляє ОСР на розрахунковий місяць прогнозного обсягу споживання електричної енергії сумарно по всіх споживачах з площадками вимірювань групи «б». У цьому випадку обсяги розрахункового погодинного споживання електричної енергії розраховуються ОСР сумарно по всіх споживачах з площадками вимірювань групи «б».	<b>Приймається у такій редакції</b> 5.2. Якщо у електропостачальника два та більше споживачів з площадками вимірювань групи «б», то електропостачальник заявляє на розрахунковий місяць прогнозного обсягу споживання електричної енергії сумарно по всіх споживачах з площадками вимірювань групи «б». У цьому випадку обсяги розрахункового погодинного споживання електричної енергії розраховуються ОСР сумарно по всіх споживачах з площадками вимірювань групи «б».
5.3. Добовий графік споживачів групи «б» електропостачальника «р» визначається за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 5.3. Добовий графік споживачів групи «б» (Есп0ЖРб,р,-) електропостачальника «р» визначається за формулою:  <b>ДПЕ</b> 5.3. Добовий графік споживачів групи «б» (Е і) електропостачальника «р» визначається за формулою	<b>Приймається у такій редакції</b> 5.3. Добовий погодинний графік споживачів групи «б» ( $E_i$ ) електропостачальника «р» визначається за формулою:
$E_i = k_{б,рМ} * E^{пост\ залишк\ i}$ , кВт·год, де $E^{пост\ залишк\ i}$ – сумарний обсяг електричної енергії за і-ту годину відповідно до залишкового графіка, розрахованого згідно з пунктом 5.6 цієї глави, кВт·год;	<b>ГС «ПЕАУ»</b> Е біР і = кб'Р м* Е ь кВт-год, де Ь і - сумарним обсяг електричної енергії за /-ту годину відповідно до залишкового графіка, розрахованого згідно з пунктом 5.6 цієї глави, кВт-год;	$E_i = k_{б,рМ} * E^{пост\ залишк\ i}$ , кВт·год, де $E^{пост\ залишк\ i}$ – сумарний обсяг електричної енергії за і-ту годину відповідно до залишкового графіка, розрахованого згідно з пунктом 5.6 цього Порядку, кВт·год;
	<b>ДТЕК КЕ</b> де $E^{пост\ залишк\ i}$ – сумарний обсяг електричної енергії за і-ту годину відповідно до залишкового графіка, розрахованого згідно з пунктом 5.6 цього Порядку, кВт·год;	<b>Приймається частково</b>
	<b>ДПЕ</b> $E_i = k_{б,рМ} * E_{пост\ залишк\ i}$ , кВт·год, де $E_{пост\ залишк\ i}$ – сумарний обсяг електричної енергії за і-ту годину відповідно до залишкового графіка, розрахованого згідно з пунктом 5.6 цієї глави, кВт·год;	<b>Приймається частково</b>
$k_{б,рМ}$ – розрахунковий показник прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р», розрахований згідно з пунктом 5.4 цієї глави, відносні одиниці.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> кб.р м - частка прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р», розрахована згідно з пунктом 5.4 цієї глави, відносні одиниці.	<b>Приймається частково у такій редакції</b> $k_{б,рМ}$ – частка прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р», розрахована згідно з пунктом 5.4 цього Порядку, відносні одиниці.
	<b>ДТЕК КЕ</b> $k_{б,рМ}$ – розрахунковий показник прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р», розрахований згідно з пунктом 5.4 цього Порядку, відносні одиниці.	<b>Приймається частково</b>
	<b>ДПЕ</b> $k_{б,рМ}$ – розрахунковий показник прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б»	<b>Приймається частково</b>

	електропостачальника «р», розрахований згідно з пунктом 5.4 цієї глави, відносні одиниці.	
<p>Визначені погодинні обсяги округлюються відповідно до Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, затвердженого рішенням Ради ОРЕ від 23 листопада 2011 року (пункт 8.2 протоколу № 17), погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 січня 2012 року № 10, до цілих значень. У разі виникнення небалансу між сумою 24-х погодинних значень та добовим значенням у результаті округлень зазначений небаланс ураховується у 24-й годині доби.</p>	<p><b>ГС «ПЕАУ»</b> Визначені погодинні обсяги округляються відповідно до Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, затвердженого рішенням Ради ОРЕ від 23 листопада 2011 року (пункт 8.2 протоколу № 17), погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 січня 2012 року № 10, до цілих значень. У разі виникнення небалансу між сумою 24-х (23-х,25-х) погодинних значень та добовим значенням у результаті округлень, зазначений небаланс ураховується у останній годині доби.</p>	<p><b>Приймається частково у такій редакції</b>  Визначені погодинні обсяги округляються відповідно до Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії до цілих значень. У разі виникнення небалансу між сумою 24-х (23-х,25-х) погодинних значень та добовим значенням у результаті округлень, зазначений небаланс ураховується у останній годині доби.</p>
	<p><b>ДПЕ</b> Визначені погодинні обсяги округлюються відповідно до Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії, затвердженого рішенням Ради ОРЕ від 23 листопада 2011 року (пункт 8.2 протоколу № 17), погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 12 січня 2012 року № 10, до цілих значень. У разі виникнення небалансу між сумою 24-х погодинних значень та добовим значенням у результаті округлень зазначений небаланс ураховується у 24-й годині доби.</p>	<p><b>Приймається частково</b></p>
<p>5.4. Розрахунковий показник прогнозного споживання споживачів групи «б» по кожному електропостачальнику розраховується ОСР у відносних величинах (<math>k_{б,р,М}</math>) та визначається у відносних одиницях один раз на місяць за формулою</p>	<p><b>ГС «ПЕАУ»</b> 5.4. Частка прогнозного споживання споживачів групи «б» кожного електропостачальника розраховується ОСР один раз на місяць за формулою: т-спож пр б,рМ кб,рМ~ , відносні одиниці, у гр спож пр б,р м рспожпр'брМ_ обсяг прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р» у М, який електропостачальник заявив ОСР відповідно до цього Порядку, кВтгод; Е спожпрб,Р'i - сумарний обсяг прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р» у М, який всі електропостачальники заявили ОСР відповідно до цього Порядку, кВт.год.</p>	<p><b>Приймається частково у такій редакції</b>  5.4. Частка прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» кожного електропостачальника розраховується ОСР за формулою:</p>
	<p><b>ДПЕ</b> 5.4. Розрахунковий показник прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику розраховується ОСР у відносних величинах (<math>k_{б,р,М}</math>) та визначається у відносних одиницях один раз на місяць за формулою:</p>	<p><b>Приймається частково</b></p>
$k_{б,р,М} = \frac{E_{б,р,М}^{спож пр}}{\sum_{б} \sum_{р} E_{б,р,М}^{спож пр}}, \text{ відносні одиниці}$	<p><b>ДТЕК КЕ</b> <math display="block">k_{б,р,М} = \frac{E_{б,р,М}^{спож пр}}{\sum_{р} E_{б,р,М}^{спож пр}}, \text{ відносні одиниці}</math></p>	$k_{б,р,М} = \frac{E_{б,р,М}^{спож пр}}{\sum_{р} E_{б,р,М}^{спож пр}}, \text{ відносні одиниці}$
	<p><b>ДПЕ</b> <math display="block">k_{б,р,М} = \frac{E_{б,р,М}^{спож пр}}{\sum_{р} E_{б,р,М}^{спож пр}}, \text{ відносні одиниці}</math></p>	<p><b>Приймається частково</b></p>

	$\Sigma_b \Sigma_p E_{\text{спож прб, р, М}}$	
$E_{\text{спож прб, р, М}}$ – обсяг прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р» у М, який електропостачальник заявив ОСР відповідно до цього Порядку, кВт·год;	<b>ДПЕ</b> Еспож прб,р М – обсяг прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р» у М, який електропостачальник заявив ОСР відповідно до цього Порядку, кВт·год;	<b>Приймається частково</b> $E_{\text{спож прб, р, М}}$ – обсяг прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р» у М, який електропостачальник заявив відповідно до цього Порядку, кВт·год;
$\Sigma_b \Sigma_p E_{\text{спож прб, р, М}}$ – сумарний обсяг прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р» у М, який всі електропостачальники заявили ОСР відповідно до цього Порядку, кВт·год.	<b>ДТЕК КЕ</b> $\Sigma_p E_{\text{спож прб, р, М}}$ – сумарний обсяг прогнозного споживання споживачів групи «б» електропостачальника «р» у М, який всі електропостачальники заявили ОСР відповідно до цього Порядку, кВт·год.	<b>Приймається частково у такій редакції</b> $\Sigma_p E_{\text{спож прб, р, М}}$ – сумарний обсяг прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р» у М, який всі електропостачальники заявили відповідно до цього Порядку, кВт·год.  У разі коригування замовленого електропостачальниками у повідомленні обсягу купівлі електричної енергії частка прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» кожного електропостачальника повторно розраховується ОСР на наступну добу після дати реєстрації зкорегованих повідомлень. Результати використовуються в розрахунках починаючи з дати реєстрації зкорегованих повідомлень в ДПЕ.
	<b>ДПЕ</b> $\Sigma_b \Sigma_p E_{\text{спож прб, р, М}}$ – сумарний обсяг прогнозного споживання споживачів з площадками вимірювань групи «б» електропостачальника «р» у М, який всі електропостачальники заявили ОСР відповідно до цього Порядку, кВт·год.	<b>Приймається частково</b>
5.5. У разі коригування прогнозного обсягу місячного споживання електричної енергії споживачів групи «б» ОСР здійснює перерахунок розрахункового показника прогнозного споживання за місяць. Застосування перерахованого розрахункового показника прогнозного споживання ( $k_{\text{б, р, М}}$ ) здійснюється з дня, наступного за днем коригування.	<b>ГС «ПЕАУ»</b> Вилучити. <b>ДПЕ</b> 5.5. У разі коригування прогнозного обсягу місячного споживання електричної енергії споживачів з площадками вимірювань групи «б» ОСР здійснює перерахунок розрахункового показника прогнозного споживання за місяць. Застосування перерахованого розрахункового показника прогнозного споживання ( $k_{\text{б, р, М}}$ ) здійснюється з дня, наступного за днем коригування.	Не приймається
5.6. Залишковий графік розраховується щодобово за формулою	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 5.6. Залишковий графік розраховується щодобово за формулою: $E_{\text{ост залиш}}^i = E_{\text{ОСР}}^i + (\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E_{\text{ген не ОРЕ, і}}^{\text{прій}} - \sum_{\text{ген не ОРЕ}} E_{\text{ген не ОРЕ, і}}^{\text{від}}) - E_{\text{випр}}^i - \sum_a \sum_p E_{\text{спож а, р, і}}$ де і - година, для якої здійснюється розрахунок; E?СРІ - сальдоване надходження до мереж ОСР, кВттод; ЕГтрі-ТВЕ ОСР, кВттод; а - група споживачів із погодинним обліком споживання та щоденною передачею показів обліку ОСР; р - електропостачальник; Ер Еа Еспожа, Р, І - загальний обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «а» всіх електропостачальників,	5.6. Залишковий графік розраховується щодобово <b>на основі даних за добу, що передує розрахунковій</b> за формулою:
	<b>ДПЕ</b> 5.6. Залишковий графік розраховується щодобово за формулою $E_{\text{ост залиш}}^i = E_{\text{ОСР}}^i + (\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E_{\text{ген не ОРЕ, і}}^{\text{прій}} - \sum_{\text{ген не ОРЕ}} E_{\text{ген не ОРЕ, і}}^{\text{від}}) - E_{\text{випр}}^i - \sum_a \sum_p E_{\text{спож а, р, і}}$ кВт·год,	Не приймається
	<b>Рівнеобленерго</b> 5.6. Залишковий графік розраховується щодобово <b>на основі даних</b>	Приймається частково

	<p><b>за добу, що передус розраховується</b> за формулою:</p> <p>Епост залишк і = ЕОСР і - Евитр і - ∑а ∑р Е спож а, р, і, кВт·год  де і – година, для якої здійснюється розрахунок;  ЕОСР і – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год;  Евитр і – ТВЕ ОСР, кВт·год;  а – група споживачів із погодинним обліком споживання та щоденною передачею показів обліку ОСР;  р – електропостачальник;  ∑а ∑р Е спож р,а,і – загальний обсяг споживання електричної енергії в сіх споживачів групи «а» всіх електропостачальників, кВт·год.</p>	
$E^{пост\ залишк\ i} = E^{ОСР\ i} - E^{витр\ i} - \sum_a \sum_p E^{спож\ a, p, i}$ , кВт·год,		$E^{пост\ залишк\ i} = E^{ОСР\ i} - E^{витр\ i} - \sum_p \sum_a E^{спож\ a, p, i}$ , кВт·год,
де і – година, для якої здійснюється розрахунок;		де і – година, для якої здійснюється розрахунок;
$E^{ОСР\ i}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год		$E^{ОСР\ i}$ – сальдоване надходження до мереж ОСР, кВт·год
$E^{витр\ i}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;		$E^{витр\ i}$ – ТВЕ ОСР, кВт·год;
а – група споживачів із погодинним обліком споживання та щоденною передачею показів обліку ОСР;	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> а - споживачі групи «а»	а - споживачі з площадками вимірювань групи «а»
р – електропостачальник;		р – електропостачальник;
$\sum_a \sum_p E^{спож\ p, a, i}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «а» всіх електропостачальників, кВт·год.		$\sum_p \sum_a E^{спож\ p, a, i}$ – загальний обсяг споживання електричної енергії всіх споживачів групи «а» всіх електропостачальників, кВт·год.
новий	<b>ДПЕ</b> $\sum_{ген\ не\ ОРЕ} E^{прий\ ген\ не\ ОРЕ, М}$ – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР від генерації "ген не ОРЕ", що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год;	
новий	<b>ДПЕ</b> $\sum_{ген\ не\ ОРЕ} E^{від\ ген\ не\ ОРЕ, М}$ – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії генерації "ген не ОРЕ" з мереж ОСР, що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год.	
новий	<b>Рівнеобленерго</b>  До глави 5 додати пункт 5.3 в такій редакції: «У разі якщо в останній день розрахункового періоду обсяг споживання електричної енергії споживачами групи «б», визначений ОСР розрахунковим шляхом з першого по передостанній день (включно) розрахункового періоду, більший ніж фактичний обсяг споживання за розрахунковий період, визначений за показами лічильника, то ОСР на визначену величину зменшує прогнозований обсяг споживання електричної енергії в наступному розрахунковому періоді шляхом пропорційного розподілу з першого по передостанній день (включно) розрахункового періоду». У зв'язку з цим пункт 5.3 вважати пунктом 5.4, пункт 5.4 вважати пунктом 5.5, пункт 5.5 вважати пунктом 5.6, пункт 5.6 вважати пунктом 5.7.	Приймається частково
новий	<b>ДТЕК КЕ</b> <b>6. Визначення розрахункових графіків купівлі електроенергії із ОРЕ постачальниками та ОСР</b> <b>6.1. Добовий розрахунковий графіків купівлі електроенергії із ОРЕ електропостачальника «р» на території ліцензованої діяльності ОСР (<math>E^{пост\ ОРЕ\ p, i}</math>) розраховується за формулою</b> $E^{пост\ ОРЕ\ p, i} = E^{пост\ p, i} - (\sum_{ген\ не\ ОРЕ, p} E^{прий\ ген\ не\ ОРЕ, p, i} -$	Приймається частково



	$\sum_{\text{ген не ОРЕ},p} E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ},p,i}),$ <p>де  <math>E^{\text{пост}}_{p,i}</math> - добовий графік електропостачальника «р»;  <math>\sum_{\text{ген не ОРЕ},p} E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ},p,i}</math> – обсяг купівлі електричної енергії генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, електропостачальником «р» кВт·год;  <math>\sum_{\text{ген не ОРЕ},p} E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ},p,i}</math> – обсяг продажу електричної енергії генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, електропостачальником «р» кВт·год.</p> <p><b>6.2. Добовий розрахункових графіків купівлі електроенергії із ОРЕ ОСР (<math>E^{\text{внутр}}_{\text{ОРЕ},i}</math>) розраховується за формулою</b>  <math display="block">E^{\text{внутр}}_{\text{ОРЕ},i} = E^{\text{внутр}}_{i} - (\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ},\text{ОСР},i} - \sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ},\text{ОСР},i}),</math> <p>де  <math>E^{\text{внутр}}_{i}</math> – ТВЕ ОСР, кВт·год;  <math>\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ},\text{ОСР},i}</math> – обсяг купівлі електричної енергії генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, ОСР кВт·год;  <math>\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ},\text{ОСР},i}</math> – обсяг продажу електричної енергії генерації «ген не ОРЕ», що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, ОСР кВт·год.</p> </p>	
<b>6. Визначення фактичних обсягів купівлі електроенергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у М+1</b>	<b>ДТЕК КЕ</b> Змінити подальшу нумерацію з урахуванням доданого розділу 6.	<b>Приймається частково у такій редакції:</b> Визначення фактичних обсягів купівлі електроенергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у М+1
	<b>ДПЕ</b> 6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у М+1	
6.1. ОСР відповідно до ДЧОРЕ надають до НЕК «Укренерго» фізичний баланс електричної енергії по території своєї ліцензованої діяльності до 3 числа місяця, наступного за розрахунковим.		
6.2. До 9 числа М+1 ОСР на підставі фактичних обсягів сальдованого надходження до мереж ОСР та сформованого відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, фактичного корисного відпуску по кожному споживачу за місцем провадження своєї господарської діяльності формує:	<b>ГС «ПЕАУ»</b> 6.2. До 9 числа М+1 ОСР на підставі фактичних обсягів сальдованого надходження до мереж ОСР та сформованого відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, фактичного корисного відпуску по кожному споживачу за місцем провадження своєї господарської діяльності формує: загальні фактичні ТВЕ у М; загальні місячні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М; фактичний корисний відпуск по кожному споживачу на території ліцензованої діяльності ОСР; фактичні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М, окремо по групах «а» та «б».	<b>Приймається частково у такій редакції:</b> 6.2. До 8 числа М+1 ОСР/НЕК на підставі фактичних обсягів надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж та фактичного корисного відпуску електричної енергії по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності ОСР/НЕК формують:
	<b>ДПЕ</b> 6.2. До 8 числа М+1 ОСР (НЕК) на підставі фактичних обсягів сальдованого надходження до мереж ОСР та сформованого відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює	

	державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, фактичного корисного відпуску по кожному споживачу за місцем провадження своєї господарської діяльності формує:	
	<b>АНПЕ</b> 6.2. До 4 числа М+1 ОСР на підставі фактичних обсягів сальдованого надходження до мереж ОСР та сформованого відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, фактичного корисного відпуску по кожному споживачу за місцем провадження своєї господарської діяльності формує: Загальні фактичні ТВЕ у розрахунковому місяці; Загальні фактичні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М; Фактичний корисний відпуск по кожному споживачу на території ліцензованої діяльності ОСР; Погодинні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 6.2. До 9 числа М+1 ОСР на підставі фактичних обсягів сальдованого надходження до мереж ОСР та сформованого відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312, фактичного корисного відпуску по кожному споживачу за місцем провадження своєї господарської діяльності формує: загальні фактичні ТВЕ у розрахунковому місяці; загальні місячні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М; фактичний корисний відпуск по кожному споживачу на території ліцензованої діяльності ОСР; погодинні щодобові обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М в тому числі в розрізі споживачів групи «а».	
загальні фактичні ТВЕ у розрахунковому місяці;		<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  фактичні (звітні) значення ТВЕ ОСР у розрахунковому місяці (формує ОСР);
загальні місячні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М;		<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику у розрахунковому місяці у т.ч. з розбивкою по гр. «а» та гр. «б»;
фактичний корисний відпуск по кожному споживачу на території ліцензованої діяльності ОСР;		<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  Фактичний (звітний) корисний відпуск електричної енергії у розрахунковому місяці по кожному споживачу за місцем провадження господарської діяльності з розподілу/передачі електричної енергії ОСР/НЕК;
погодинні обсяги купівлі по кожному електропостачальнику у М.		
новий	<b>ДПЕ</b>	<b>Не приймається</b>

	<p>6.2.1 Баланс сальдованого надходження та споживання на території ліцензованої діяльності ОСР за розрахунковий місяць:  <math>E^{OCP}_M = E^{випр}_M + \sum_p E^{пост}_{p,M} - (\sum_{ген не ОРЕ} E^{прий}_{ген не ОРЕ,М} - \sum_{ген не ОРЕ} E^{від}_{ген не ОРЕ,М})</math>  де <math>E^{OCP}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги сальдованого надходження до мереж ОСР, що визначаються за даними приладів обліку за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>E^{випр}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги ТВЕ ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_p E^{пост}_{p,M}</math> – фактичні (звітні) обсяги купівлі всіх електропостачальників на території ліцензованої діяльності ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_{ген не ОРЕ} E^{прий}_{ген не ОРЕ,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР від генерації "ген не ОРЕ", що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_{ген не ОРЕ} E^{від}_{ген не ОРЕ,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії генерації "ген не ОРЕ" з мереж ОСР, що не здійснює продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год.</p>	
<p>НОВИЙ</p>	<p><b>ДПЕ</b>  6.2.2. Фактичні (звітні) обсяги сальдованого надходження до мереж ОСР за даними приладів обліку за розрахунковий місяць (<math>E^{OCP}_M</math>), кВт·год: <math>E^{OCP}_M = (E^{прий\ OCP}_M - E^{від\ OCP}_M) + (\sum_{суміж\ ОСР} E^{прий\ суміж\ ОСР, М} - \sum_{суміж\ ОСР} E^{від\ суміж\ ОСР, М}) + (\sum_{ген} E^{прий}_{ген, М} - \sum_{ген} E^{від}_{ген, М})</math>,  де <math>E^{прий\ OCP}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСП за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>E^{від\ OCP}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСП за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_{суміж\ ОСР} E^{прий}_{суміж\ ОСР, М}</math> – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж суміжних ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_{суміж\ ОСР} E^{від}_{суміж\ ОСР, М}</math> – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії в мережі суміжних ОСР з мереж ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;  <math>\sum_{ген} E^{прий}_{ген, М}</math> – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСР від виробників електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год;</p>	<p>Приймається частково у такій редакції:</p> <p>6.2.1. Фактичні (звітні) обсяги надходження (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії ОСР за даними приладів обліку за розрахунковий місяць (<math>E^{OCP}_M</math>), кВт·год:</p> $E^{OCP}_M = (E^{прий\ OCP}_M - E^{від\ OCP}_M) + (\sum_{суміж\ ОСР} E^{прий}_{суміж\ ОСР, М} - \sum_{суміж\ ОСР} E^{від}_{суміж\ ОСР, М}) + (\sum_{ген} E^{прий}_{ген, М} - \sum_{ген} E^{від}_{ген, М}) + \sum_{ген не ОРЕ} E^{від}_{ген(не ОРЕ), М} + \sum_{ген\ ВДЕ\ ПДГ} E^{сальдо}_{ген(ВДЕ\ ПДГ)М} + \sum_{ген\ пряма\ лінія} E^{від}_{ген(пряма\ лінія), М}$ <p>де <math>E^{прий\ OCP}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСП за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>E^{від\ OCP}_M</math> – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії в мережі ОСР з мереж ОСП за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_{суміж\ ОСР} E^{прий}_{суміж\ ОСР, М}</math> – фактичні (звітні) обсяги прийому електричної енергії в мережі ОСР з мереж суміжних ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_{суміж\ ОСР} E^{від}_{суміж\ ОСР, М}</math> – фактичні (звітні) обсяги віддачі електричної енергії в мережі суміжних ОСР з мереж ОСР за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_{ген} E^{прий}_{ген, М}</math> – обсяг прийому електричної енергії в мережі ОСР від виробників електричної енергії, що здійснюють продаж електричної енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_{ген} E^{від}_{ген, М}</math> – обсяг віддачі електричної енергії в мережі ОСР від виробників електричної енергії, що здійснюють продаж електричної</p>

		<p>енергії в ОРЕ, за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{від}}_{\text{ген(не ОРЕ), М}</math> – фактичні (звітні) обсяги сумарного надходження електроенергії в мережі ОСР із електростанцій виробників, які не продають електроенергію в ОРЕ (інші локальні джерела) та приєднанні до мереж ОСР</p> <p><math>\sum_{\text{ген ВДЕ ПДГ}} E^{\text{сальдо}}_{\text{ген(ВДЕ ПДГ), М}</math> – фактичні (звітні) обсяги сумарного (сальдоване) надходження електроенергії в мережі ОСР від відновлювальних джерел енергії (ВДЕ) приватних домогосподарств.</p> <p><math>\sum_{\text{ген пряма лінія}} E^{\text{від}}_{\text{ген(пряма лінія), М}</math> – фактичні (звітні) обсяги сумарного надходження електроенергії із електростанцій виробників, які не приєднані до мереж ОСР (виробники по прямій лінії)</p>
НОВИЙ	<p><b>ДПЕ</b></p> <p>6.2.3 Фактичні (звітні) обсяги купівлі електропостачальника «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) за даними приладів обліку за розрахунковий місяць (<math>E^{\text{пост}}_{р,М}</math>), кВт·год;</p> $E^{\text{пост}}_{р,М} = \sum_a E^{\text{спож}}_{р,а,М} + \sum_b E^{\text{спож}}_{р,б,М},$ <p>Де <math>\sum_a E^{\text{спож}}_{р,а,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги споживання електроенергії по всім площадкам вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) електропостачальника "р" за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_b E^{\text{спож}}_{р,б,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги споживання електроенергії по всім площадкам вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) електропостачальника «р» за розрахунковий місяць, кВт·год;</p>	<p><b>Приймається частково у такій редакції:</b></p> <p>6.2.2 Фактичні (звітні) обсяги купівлі електропостачальника «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК за даними приладів обліку за розрахунковий місяць (<math>E^{\text{пост}}_{р,М}</math>), кВт·год;</p> $E^{\text{пост}}_{р,М} = \sum_a E^{\text{спож}}_{р,а,М} + \sum_b E^{\text{спож}}_{р,б,М},$ <p>Де <math>\sum_a E^{\text{спож}}_{р,а,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги споживання електроенергії по всім площадкам вимірювання групи «а» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника "р" за розрахунковий місяць, кВт·год;</p> <p><math>\sum_b E^{\text{спож}}_{р,б,М}</math> – фактичні (звітні) обсяги споживання електроенергії по всім площадкам вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів) ОСР/НЕК електропостачальника «р» за розрахунковий місяць, кВт·год;</p>
НОВИЙ	<p><b>ДПЕ</b></p> <p>6.2.4 Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальника «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) в ОРЕ (<math>E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ}</math>), кВт·год</p> $E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ} = E^{\text{пост}}_{р,М} - (E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ,М}} - E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ,М}})$ <p>При цьому, має виконуватися умова:</p> $E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ} \geq 0$	<p><b>Приймається частково у такій редакції:</b></p> <p>6.2.3 Фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальника «р» для площадок вимірювання групи «а» та «б» споживачів (субспоживачів) ОСР (НЕК) в ОРЕ (<math>E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ}</math>), кВт·год</p> $E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ} = E^{\text{пост}}_{р,М} - (E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ,М}} - E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ,М}})$ <p>При цьому, має виконуватися умова:</p> $E^{\text{пост}}_{р,М,ОРЕ} \geq 0$
НОВИЙ	<p><b>ДПЕ</b></p> <p>6.2.5 Фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР (<math>E^{\text{сумр}}_М</math>), кВт·год</p> $E^{\text{сумр}}_М = E^{\text{ОСР}}_М + (\sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{прий}}_{\text{ген не ОРЕ,М}} - \sum_{\text{ген не ОРЕ}} E^{\text{від}}_{\text{ген не ОРЕ,М}}) - \sum_p E^{\text{пост}}_{р,М}$	<p>6.2.4 Фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР (<math>E^{\text{сумр}}_М</math>), кВт·год</p> $E^{\text{сумр}}_М = E^{\text{ОСР}}_М + \sum_p E^{\text{пост}}_{р,М}$
НОВИЙ	<p><b>ДПЕ</b></p> <p>6.2.6 За відсутності інформації щодо показів приладів обліку за розрахунковий період по площадкам вимірювання групи «б» споживачів (субспоживачів), ОСР (НЕК) обсяг споживання по таким площадкам вимірювання за розрахунковий місяць</p>	Не приймається

	визначається відповідно до Правил роздрібного ринку та типових договорів (додатки до Правил роздрібного ринку)	
6.3. До 12.00 9 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі в розрізі споживачів.	<b>ДТЕК ТРЕЙДІНГ</b> До 12.00 9 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі в розрізі <b>споживачів групи «а» та групи «б», з розбивкою по споживачам групи «а» та групи «б» електропостачальника.</b>	<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  До 10.00 8 числа М+1 ОСР надає електропостачальникам на узгодження фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі з розбивкою по споживачам окремо за площадками вимірювання групи «а» та групи «б». До 16.00 8 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником.
	<b>ДТЕК КЕ</b> 6.3. До 12.00 9 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні обсяги купівлі електричної енергії у <b>порядку визначеному у відповідних договорах.</b>	
	<b>ДПЕ</b> 6.3. До 12.00 8 числа М+1 ОСР (НЕК) та електропостачальники узгоджують фактичні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі в розрізі споживачів.	
	<b>АНПЕ</b> 6.3. До 12.00 4 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі в розрізі споживачів. ОСР зобов'язані у вказані в даному пункті строки погодити документи електропостачальників (паперові або електронні) з фактичними обсягами купівлі електричної енергії в розрізі споживачів з розбивкою по споживачах групи «а» та «б» за період М, які електропостачальник в подальшому повинен надати Головному оператору.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 6.3. До 17.00 9 числа М+1 ОСР та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії, у тому числі в розрізі споживачів. Для цього До 12.00 9 числа М+1 ОСР надає електропостачальникам на узгодження фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії. У тому числі в розрізі споживачів та погодинні в розрізі споживачів групи "а"	
6.4. Електропостачальники до 12.00 10 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі електричної енергії за період М.	<b>ДПЕ</b> 6.4. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні обсяги купівлі електричної енергії за період М.	<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  6.4. Електропостачальники до 17.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні обсяги купівлі електричної енергії за період М.
	<b>АНПЕ</b> 6.4. Електропостачальники до 12.00 5 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі електричної енергії за період М.	
	<b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 6.4. Електропостачальники до 12.00 10 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі електричної енергії за період М за Формою, наведеною в Додатку 6 до цього Порядку	
6.5. ОСР до 12.00 10 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР та фактичні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику (з розбивкою по споживачах групи «а» та «б») за період М.	<b>ДТЕК КЕ</b> 6.5. ОСР до 12.00 10 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР <b>за період М.</b>	<b>Приймається частково у такій редакції:</b>  6.5. ОСР до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР. ОСР/НЕК до 12.00 8 числа М+1 надають ДПЕ фактичні обсяги купівлі

		електричної енергії по кожному електропостачальнику за період М.
	<p><b>ДПЕ</b> 6.5. ОСР (НЕК) до 12.00 8 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР та фактичні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику (з розбивкою по споживачах групи «а» та «б») за період М.</p>	
	<p><b>АНПЕ</b> 6.5. ОСР до 12.00 5 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР та фактичні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику (з розбивкою по споживачах групи «а» та «б») за період М.</p>	
	<p><b>ПАТ "Сумиобленерго"</b> Згідно Порядку Погодинні обсяги споживання електричної енергії споживачами групи «б» визначаються розрахунковим шляхом, виходячи з прогнозованих обсягів споживання електричної енергії, що надаються постачальниками. Обсяги фактичного споживання можуть суттєво відрізнятися від прогнозованих як в сторону збільшення так і в сторону зменшення. Тобто згідно оперативних даних зафіксовано продаж електричної енергії постачальнику, а по факту ці обсяги не спожиті, зміняться обсяги купівлі ТВЕ ОСР, що буде визначено згідно Порядку 9-10 числа М+1. В той же час, відповідно до умов діючого договору купівлі-продажу електричної енергії, укладеного з ДП «Енергоринок», 3-го банківського дня місяця, наступного за розрахунковим, на підставі одержаних даних необхідно здійснити доплату за куплену електричну енергію. В зв'язку з цим, ОСР та постачальник не зможуть провести коректно розрахунки за куповану електричну енергію відповідно порядку розрахунків визначених у відповідних договорах купівлі-продажу електричної енергії, укладених з ДП «Енергоринок». Необхідно внести зміни до відповідних договорів купівлі-продажу електричної енергії щодо термінів розрахунку за куповану електричну енергію.</p>	
	<p><b>ООО "Енергосервіс плюс"</b> 6.5. ОСР до 12.00 10 числа М+1 надають Головному оператору фактичні обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР та фактичні обсяги купівлі електричної енергії по кожному електропостачальнику (з розбивкою по споживачах групи «а» та «б») за період М за Формами, наведеними в Додатках 7.8 до цього Порядку.</p>	
6.6. Остаточний розрахунок за куповану протягом розрахункового місяця електричну енергію здійснюється відповідно до фактичних звітних даних за розрахунковий місяць. Порядок розрахунків визначено у відповідних договорах купівлі-продажу електричної енергії, укладених з ДП «Енергоринок».	<p><b>ДПЕ</b> Вилучити</p>	<b>Приймається</b>
новий	<p><b>ТОВ "УКРЕНЕРГОЕКСПОРТ"</b> 6.7. ДП «Енергоринок» на офіційному сайті в відкритому доступі розміщує інформацію про фактичні погодинні ціни, які склалися в ОПЕ для покупців.</p>	Не приймається
новий	<p><b>ТОВ «Укренергоконсалтинг»</b> На нашу думку, Тимчасовий порядок не повністю відповідає</p>	<b>Приймається частково у такій редакції:</b> 7. Порядок віднесення обсягів купівлі електроенергії на постачальника

	<p>системі відносин на ринку електроенергії та потребує доповнення нормами, які регулюватимуть порядок визначення обсягів електроенергії, яку має закупити Постачальник останньої надії у разі неплатоспроможності будь-якого із постачальників електричної енергії, Для врегулювання цього питання пропонуємо доповнити Тимчасовий порядок новим розділом 7 у наступній редакції:</p> <p><b>«7. Порядок віднесення обсягів купівлі електроенергії на постачальника останньої надії»</b></p> <p>7.1. Після отримання від ДПЕ офіційної інформації про припинення відпуску електроенергії і-тому постачальнику починаючи з доби п, у зв'язку із його заборгованістю та початком роботи постачальника останньої надії, ОСР всі обсяги купівлі електроенергії за кожну добу, які розраховуються відповідно до розділу 4 та 5 цього порядку, починаючи з доби п відносить на обсяги купівлі постачальником останньої надії.</p> <p>7.2. Фактичні обсяги купівлі електроенергії за розрахунковий місяць між і-тим постачальником та постачальником останньої надії розподіляються наступним чином.</p> <p>При можливості зняти показання у всіх споживачів постачальника за день п та для споживачів групи а фактичний обсяг купівлі електроенергії і-тим постачальником визначається за п днів розрахункового місяця, а фактичний обсяг постачання електроенергії постачальником останньої надії - як різниця між місячним фактичним обсягом всіх споживачів і-того постачальника та обсягом електроенергії за п-днів визначеним для постачальника.</p> <p>При неможливості вчасно зафіксувати показання розрахункових приладів обліку у споживачів групи б:</p> <p>- Для і-того постачальника - обсяг купівлі у ДПЕ визначається за формулою</p> $E_{\text{пост}}^i = E_{\text{п,ДПЕ}} \cdot \frac{E_{\text{ДПЕ}}^{\text{міс}}}{E_{\text{факт}}^{\text{міс}}}$ <p>- Для ПОНа фактичний обсяг купівлі електроенергії у ДПЕ за місяць М визначається за формулою:</p> $E_{\text{ПОН}} = E_{\text{факт}}^{\text{міс}} - E_{\text{пост}}^i$ <p>Де:</p> <p>Епост- і фактичний обсяг купівлі електроенергії і-тим постачальником за п-днів розрахункового місяця;</p> <p><math>E_{\text{ДПЕ}}^{\text{міс}}</math> - обсяг купівлі електроенергії з ДПЕ і-тим постачальником та ПОНОм за місяць М, визначений розрахунковим шляхом відповідно до цього Порядку; <math>E_{\text{факт}}^{\text{міс}}</math> - фактичне споживання електроенергії у місяці М споживачами і-того постачальника визначене відповідно до вимог розділу 6 цього Порядку.</p> <p>Епон - фактичний обсяг купівлі електроенергії і-тим постачальником за (М-п) днів розрахункового місяця.»</p>	<p>останньої надії</p> <p>7.1. Після отримання від ДПЕ офіційної інформації про дату припинення продажу електричної енергії постачальнику починаючи з доби п, ОСР всі обсяги споживання електричної енергії споживачам такого постачальника (які розраховуються відповідно до розділу 4 та 5 цього порядку) відносить до обсягів купівлі електроенергії за кожну добу постачальником останньої надії.</p> <p>7.2. Фактичні обсяги купівлі електроенергії за розрахунковий місяць між постачальником та постачальником останньої надії розподіляються наступним чином.</p> <p>При <u>можливості</u> зняти показання у всіх споживачів постачальника (група-б) на кінець доби п-1 та для споживачів групи-а, - фактичний обсяг купівлі електроенергії постачальником визначається за п-1 днів розрахункового місяця, а фактичний обсяг купівлі електроенергії постачальником останньої надії - як різниця між місячним фактичним обсягом споживання всіх споживачів постачальника та обсягом електроенергії за п-1-днів визначеним для постачальника.</p> <p>При <u>неможливості</u> вчасно зафіксувати показання розрахункових приладів обліку на кінець доби п-1 для споживачів групи б:</p> <p>- Для постачальника - обсяг купівлі у ДПЕ визначається за формулою</p> $E_{\text{пост-б}} = E_{\text{міс-б}}^{\text{факт}} \cdot (п-1) / m$ <p>Для ПОНа фактичний обсяг купівлі електроенергії у ДПЕ за місяць М визначається за формулою:</p> $E_{\text{ПОН-б}} = E_{\text{міс-б}}^{\text{факт}} - E_{\text{пост-б}}^i = E_{\text{факт}}^{\text{міс}} - E_{\text{пост}}^i$ <p>Де:</p> <p>Епост-б - фактичний обсяг купівлі електроенергії постачальником за п-днів розрахункового місяця для споживачів групи-б;</p> <p>М – кількість днів у місяці;</p> <p><math>E_{\text{міс-б}}^{\text{факт}}</math> - фактичне споживання електроенергії у місяці М споживачами групи-б разом постачальником та ПОНОм, визначене відповідно до вимог розділу 6 цього Порядку.</p> <p>Епон - фактичний обсяг купівлі електроенергії і-тим постачальником за (М-п) днів розрахункового місяця.»</p>
новий	<p><b>ООО "Енергосервіс плюс"</b></p> <p>6.7. ДП «Енергоринок» на офіційному сайті в відкритому доступі розміщує інформацію про фактичні погодинні ціни, які склалися в ОРЕ для покупців.</p>	Не приймається
Додаток 1	<p><b>АНПЕ</b></p> <p>Додаток 1</p> <p>Виключити з підписантів керівника оператора системи розподілу.</p>	Вилучити додаток 1

НОВИЙ	<b>АНПЕ</b> Додати Додаток 2 у редакції <sup>2</sup> Реєстр споживачів, які входять в балансуєчу групу Електропостачальника	Не приймається
НОВИЙ	<b>ДТЕК КЕ</b> Додаток 2 Особливості формування даних по споживачах групи «а» 1. Споживач, у якого є як площадки вимірювання/точки комерційного обліку з погодинним, так і без погодинного обліку, враховується окремо в групі «а» по площадках вимірювання/точках комерційного обліку, по яких весь обсяг споживання електроенергії визначається виключно за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції) та окремо в групі «б» по площадках вимірювання/точках комерційного обліку, по яких не весь обсяг споживання електроенергії визначається виключно за допомогою щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників (погодинного або меншого періоду інтеграції). 2. Усі субспоживачі основного споживача групи «а» відносяться до групи «а». У разі відсутності у таких субспоживачів щодобового автоматизованого дистанційного зчитування облікових даних лічильників графік споживання таких субспоживачів розраховується виходячи з графіка	Не приймається

<sup>2</sup> Додаток 2  
до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі  
електричної енергії на оптовому ринку електричної  
енергії електропостачальниками та операторами  
системи розподілу на перехідний період до дати початку  
дії нового ринку електричної енергії

#### РЕЄСТР СПОЖИВАЧІВ

що входять в балансуєчу групу Електропостачальника \_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_),  
яким забезпечується розподіл електричної енергії мережами  
Оператора системи розподілу \_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_)  
на \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

№ п/п	Споживач		Група («а»/»б»)	Обсяг постачання електричної енергії, кВтгод					
	ЄДРПОУ	найменування		Всього обсяг постачання електричної енергії			У т.ч. по споживачах, які здійснюють оплату послуг з розподілу через Електропостачальника		
				Всього	1 клас напруги	2 клас напруги	Всього	1 клас напруги	2 клас напруги
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Керівник Електропостачальника

\_\_\_\_\_  
(підпис)  
М.П. (за наявності)

\_\_\_\_\_  
(прізвище та ініціали)



	<p>споживання основного споживача, графіків споживання субспоживачів (приєднаних до мереж цього основного споживача), по яких здійснюється щодобове автоматизоване дистанційне зчитування облікових даних лічильників, та фактичних даних комерційного обліку субспоживачів, по яких не здійснюється щодобове автоматизоване дистанційне зчитування облікових даних лічильників, за аналогічний попередній розрахунковий період.</p> <p>3. Щомісячно ОСР надає до Головного оператора перелік споживачів групи «а» на підставі наявності у споживача акту введення ЛУЗОД/АСКОЕ точок комерційного обліку в промислову експлуатацію та за умови стабільного отримання даних (протягом останніх 14 діб) усіх лічильників комерційного обліку, що мають бути обладнані ЛУЗОД/АСКОЕ відповідно до Кодексу комерційного обліку.</p> <p>4. У разі наявності у споживача акту введення ЛУЗОД/АСКОЕ точок комерційного обліку в промислову експлуатацію та за умови стабільного отримання даних (протягом останніх 14 діб) усіх лічильників комерційного обліку, за зверненням споживача ОСР має включити відповідного споживача до групи «а».</p> <p>5. Якщо для точок комерційного обліку не виконується вимоги щодо стабільного отримання даних протягом останніх 14 діб, то ОСР має право виключити відповідного споживача з групи «а». Повернення споживача до групи «а» здійснюється з початку місяці, наступного за місяцем у якому відновлюється вимога щодо стабільного отримання даних протягом останніх 14 діб.</p> <p>До 31.12.2018 ОСР має надати до Головного оператора перелік споживачів групи «а», який формується на підставі переліку точок комерційного обліку, які входили до АСКУЕ електропостачальника за регульованим тарифом, правонаступником якого є ОСР.</p>	
<p>новий</p>	<p><b>Хмельницькобленерго</b></p> <p>Додаток2 до “Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електроенергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії”</p> <p>Порядок віднесення площадок вимірювання (точок комерційного обліку електроенергії) споживачів до облікових груп “а” і “б”, які визначають спосіб обліку електроенергії</p> <p>1. Кожен Оператор мереж (ОСР/ОСП) до 20-го числа місяця що передує розрахунковому надає споживачам що уклали із ним договір на надання послуг із розподілу/передачі електричної енергії та які мають впроваджені АСКУЕ чи ЛУЗОД (включаючи окремі лічильники електроенергії із вбудованим модемом), - Повідомлення про віднесення до групи “а” та “б” точок комерційного обліку електричної енергії (ТКОЕЕ) споживача, які сформовані за площадками вимірювання чи об’єктами розподілу/передачі електричної енергії (надалі Повідомлення). Вищезазначене Повідомлення на ім’я споживача є підставою для планування електропостачальниками даного споживача обсягів купівлі електроенергії в ДП “Енергоринок” по ТКОЕЕ (площадках</p>	<p><b>Приймається частково у такій редакції:</b></p> <p>Додаток1 до “Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електроенергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії”</p> <p>Порядок віднесення площадок вимірювання споживачів до групи “а”.</p> <p>1. З 01.01.2019 площадки вимірювання споживачів, що забезпечені прийнятою до розрахунків за електричну енергію схемою обліку електричної енергії із встановленими локальним устаткуванням збору та обробки даних або автоматизованою системою комерційного обліку електричної енергії споживача (АСКОЕ) відносяться до групи “а” за умови введення ЛУЗОД (АСКОЕ) площадки вимірювання споживача у промислову експлуатацію, а також наявності у всіх точках на приєднаннях електроустановок споживача до мереж ОСР/НЕК та/чи до мереж основного споживача, де вимірюється надходження електричної енергії на площадку, засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії, які відповідають вимогам нормативних документів до автоматизованих систем комерційного обліку суб’єктів Оптового ринку електричної енергії України, при цьому має забезпечуватися стабільне отримання даних ОСР/НЕК протягом останніх 14 діб..</p>

	<p>вимірювання), за якими були укладені договори із споживачем на постачання електричної енергії.</p> <p>2. Для споживачів, які не впровадили ЛУЗОД (включаючи лічильники електроенергії із вбудованими модемами) чи АСКОЕ, - усі ТКООЕ (площадки вимірювання) слід віднести до групи "б".</p> <p>3. Віднесення ТКООЕ до групи "а" здійснюється для кожної площадки вимірювання окремо за умови наявності у всіх точках вимірювання на приєднаннях електроустановок споживача до мереж Оператора мереж (ОСР/ОСП) та/чи до мереж основного споживача - встановлених засобів обліку електроенергії погодинного або меншого періоду інтеграції з гарантованим щодобовим дистанційним доступом зі сторони оператора АСКОЕ. За умови наявності на площадках вимірювання з ТКООЕ групи "а" основного споживача приєднань субспоживачів, - допускається відсутність на усіх чи частині приєднань субспоживачів точок вимірювання з гарантованим погодинним дистанційним обліком.</p> <p>4. Для ТКООЕ (площадок вимірювання) що віднесені до групи "а" сторони, відповідальні за ТКОО (ВТКО) зобов'язані щодобово надавати погодинні дані комерційного обліку (в кВт*год) у відповідності до підписаного ними із Оператором мереж Порядку взаємодії.</p> <p>5. Оператор мереж (ОСР/ОСП) забезпечує надання інформаційних послуг електропостачальникам шляхом отримання із АСКОЕ споживачів, які приєднані до мереж ОСР/ОСП чи АСКОЕ уповноважених цими споживачами юридичних осіб інформації щодо погодинних обсягів споживання електроенергії по кожній ТКООЕ, їх агрегування (за кожним електропостачальником в цілому та за групами "а" і "б" окремо), а також своєчасну передачу цих агрегованих даних в ЮЦ Головного оператора АСКОЕ у ДП "Енергоринок".</p> <p>6. Для розрахункових точок вимірювання, ВТКО для яких є Оператор мереж (ОСР/ОСП) – збір та опрацювання погодинних даних комерційного обліку (група "а") по цих точках вимірювання Оператор мереж здійснює самостійно. При цьому результати збору та опрацювання погодинних даних вимірювання Оператор мереж повинен представити у АСКОЕ споживача чи АСКОЕ уповноваженої споживачем юридичної особи - для визначення обсягів споживання електроенергії по ТКООЕ (площадках вимірювання) із врахуванням погодинних даних із точок вимірювання, ВТКО для яких є споживач. Якщо по усіх точках вимірювання, які відносяться до однієї площадки вимірювання ВТКО є Оператор мереж, то він самостійно (на безоплатній основі) здійснює визначення погодинних обсягів споживання електроенергії по ТКООЕ і передає їх в АСКОЕ ОСР. Погодинний обсяг перетоків електроенергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів у яких відсутні відповідні засоби обліку з дистанційним доступом визначаються за фактично знятими прогнозованими даними на кінець доби із подальшим їх розбиттям у відповідності до погодинних обсягів надходження електроенергії на площадку вимірювання.</p> <p>7. З метою забезпечення щодобової передачі погодинних даних в АСКОЕ Оператора мереж (ОСР/ОСП), - ВТКО (споживач чи ОСР/ОСП) зобов'язаний виконувати функції збору даних із точок вимірювання та формування на їх основі обсягів споживання електроенергії в точках комерційного обліку електроенергії (за</p>	<p>2. Щомісячно ОСР надає до Головного оператора перелік площадок вимірювання споживачів групи «а».</p> <p>3. За умови наявності на площадках вимірювання групи "а" основного споживача приєднань субспоживачів, - допускається відсутність на усіх чи частині приєднань субспоживачів точок вимірювання з погодинним дистанційним обліком.</p> <p>4. Погодинний графік обсягу перетоків електроенергії в точках вимірювання на приєднаннях субспоживачів у яких відсутні відповідні засоби обліку погодинного обліку з дистанційним доступом визначаються за фактично знятими або прогнозованими даними із подальшим їх розбиттям у відповідності до залишкового графіка за аналогічну добу попереднього тижня;</p> <p>1. У випадку, якщо відповідні засоби погодинного комерційного обліку на площадках вимірювання споживача групи «а» належать споживачу, споживач або електропостачальник за дорученням споживача до 31.01.2019 мають визначити відповідних Операторів АСКОЕ для забезпечення щодобового формування та передачі погодинних даних комерційного обліку (в кВт*год) з площадок вимірювання типу "а" до ОСР/НЕК, а Оператори АСКОЕ мають узгодити з ОСР/НЕК Порядок взаємодії суб'єкта ОРЕ з суміжними суб'єктами ОРЕ при зборі, формуванні та обміні погодинними даними обліку. Споживач може самостійно виконувати функції Оператора АСКОЕ (шляхом уповноваження своїх посадових осіб щодо експлуатації введеної ним у промислову експлуатацію власної АСКОЕ), або ж визначити юридичну особу, яка буде надавати їй відповідні послуги комерційного обліку електроенергії на договірних засадах. Послуги комерційного обліку можуть надаватися як ОСР/НЕК так і електропостачальниками, чи будь-якими іншими юридичними особами, які є операторами АСКОЕ, введеної у експлуатацію та зареєстрованої у ОСР/НЕК в установленому порядку.</p> <p>2. У випадку неузгодження до 31.01.2019 року Порядку взаємодії суб'єкта ОРЕ з суміжними суб'єктами ОРЕ при зборі, формуванні та обміні погодинними даними обліку між ОСР/НЕК та відповідним Оператором АСКОЕ споживача, площадки вимірювання групи "а" таких споживачів повинні бути віднесені ОСР/НЕК до групи "б" починаючи із 1.02.2019 року.</p> <p>3. ОСР/НЕК зобов'язаний забезпечити виконання функції збору даних із належних їм точок вимірювання та формування на їх основі обсягів споживання електроенергії в точках комерційного обліку електроенергії (за площадками вимірювання споживача групи "а").</p> <p>4. У випадку надання до ОСР/НЕК недостовірних погодинних облікових даних по площадкам вимірювання групи "а", а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних, ОСР/НЕК здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих площадках вимірювання відповідно до Правил ринку, Тимчасового порядку підготовки та передачі даних АСКОЕ суб'єктами ОРЕ для використання в розрахунках обсягів купівлі-продажу електричної енергії та Кодексу комерційного обліку електричної енергії. За письмовим зверненням до ОСР/ОСП уповноваженого споживачем оператора АСКОЕ вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкореговані до кінця календарного місяця.</p> <p>5. Якщо більше як за 10 діб розрахункового місяця по площадках вимірювання споживача групи "а" мало місце заміщення даних, такі площадки вимірювання на наступний розрахунковий період (календарний місяць) повинні бути віднесені до групи "б".</p> <p>6. Якщо на протязі наступного календарного місяця погодинні дані з</p>
--	---	---

	<p>площадками вимірювання). Вищезазначені функції ВТКО повинен виконувати самостійно (шляхом уповноваження своїх посадових осіб щодо експлуатації введеної ним у промислову експлуатацію власної АСКОЕ), або ж визначити юридичну особу, яка буде надавати їй відповідні послуги комерційного обліку електроенергії на договірних засадах. Послуги комерційного обліку можуть надаватися як Операторами мереж (ОСР/ОСП) так і Постачальниками електроенергії чи будь-якими іншими юридичними особами, які є власниками та операторами АСКОЕ, введеної у експлуатацію та зареєстрованої у Оператора мереж (ОСР/ОСП) в установленому порядку.</p> <p>8. Для підтвердження гарантованого щодобового надходження даних у АСКОЕ Оператора мереж, - споживач повинен надати копію укладеного ним договору на відповідні послуги комерційного обліку електроенергії зі стороннім оператором АСКОЕ (за умови наявності у Споживача ЛУЗОД), або повідомлення про самостійне виконання споживачем функцій оператора АСКОЕ, а також документи, які підтверджують наявність у нього чи у уповноваженої ним сторони введеної у промислову експлуатацію АСКОЕ.</p> <p>9. Уповноважений ВТКО оператор АСКОЕ повинен збирати, верифікувати, валідувати погодинні дані з точок вимірювання на межі балансової належності мереж між Оператором мереж із споживачами та субспоживачами (за наявності останніх), приєднаними до площадки вимірювання основного споживача, а також агрегувати, та передавати облікові дані у АСКОЕ Оператора мереж (ОСР/ОСП).</p> <p>10. У випадку недостовірності погодинних облікових даних по ТКООЕ групи "а", а також ненадання чи несвоєчасного надання цих даних зі сторони уповноваженого споживачем оператора АСКОЕ у АСКОЕ ОСР/ОСП, - Оператор мереж (ОСР/ОСП) самостійно здійснює заміщення даних комерційного обліку по цих ТКООЕ. При цьому заміщення облікових даних здійснюється у відповідності до фактично знятих чи прогнозованих облікових даних по ТКООЕ за звітну добу в цілому із розбиттям їх за годинами доби згідно графіка надходження електроенергії в мережі Оператора мереж (ОСР/ОСП) за цю добу. Не зважаючи на заміщення даних така ТКООЕ залишається віднесеною до групи "а" до кінця поточного календарного місяця. За письмовим зверненням до Оператора мереж (ОСР/ОСП) уповноваженого споживачем оператора АСКОЕ, - вищезазначені заміщені облікові дані за звітну добу можуть бути відкореговані (перекладені) до кінця календарного місяця в рамках регламенту визначеного Головним оператором АСКОЕ (ДП "Енергоринок").</p> <p>11. Якщо більше як за 10 діб розрахункового місяця по ТКООЕ площадок вимірювання групи "а" мало місце заміщення даних Оператором мереж, - такі ТКООЕ на наступний розрахунковий період (календарний місяць) повинні бути віднесена до групи "б". Якщо після перенесення таких ТКООЕ у групу "б" на протязі наступного календарного місяця погодинні дані надходили в АСКОЕ Оператора мереж без збоїв на протязі не менше як 20-ти днів, з почату місяця - така ТКООЕ повинна бути віднесена до групи "а" у місяці що слідує за наступним.</p>	<p>площадки вимірювання надходили до ОСР/НЕК без збоїв на протязі не менше як 20-ти днів поспіль, то така площадка вимірювання у місяці що слідує за наступним має бути віднесена до групи "а".</p>
--	--	---