



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій до
Тимчасового порядку

НЕК «УКРЕНЕРГО» як Адміністратором комерційного обліку розглянутий оприлюднений проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» та в доповнення до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 21.04.2025 № 01/24563 з метою покращення якості формування даних комерційного обліку надає додаткові пропозиції змін до Тимчасового порядку.

Просимо розглянути та прийняти пропозиції змін до Тимчасового порядку.

Додаток: пропозиції змін до Тимчасового порядку на 1 арк. в 1 прим.

Директор з комерційного обліку

Карпенко О.В.

Штик Ю.О. 249-16-39



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000007BA53100C615D600

Підписувач Карпенко Олександр Володимирович

Дійсний з 01.07.2024 0:00:00 по 30.06.2026 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/28726

від 09.05.2025

№14588/1-25 від 09.05.2025

Пропозиції змін до постанови НКРЕКП від 28 грудня 2018 року № 2118 “Про затвердження Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період”

Діюча редакція	Пропозиції АКО	Обґрунтування
<p>1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p>	<p>До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.</p> <p>З 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:</p> $E_{i,Дa} = E_{a\text{спож.}} \times PDAM_{z,t} \sum PDAM_{z,t}, \text{ кВт}\cdot\text{год}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії за Д в зоні z для розрахункового періоду (години) t, грн/МВт·год;</p> <p>$\sum PDAM_{z,t}$ - сума погодинних значень ціни купівлі-продажу електричної енергії в зоні z визначеної на торгах на РДН за Д;</p> <p>$E_{a\text{спож.}}$ – добовий обсяг споживання, кВт·год</p>	<p>З метою стимулювання ВТКО виконання вимог ККО щодо організації інтервального обліку.</p>



**ДТЕК Київські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Новокостянтинівська, 20
м. Київ, 04080, Україна

АТ «ПУМБ», м. Київ, МФО 334851
код ЄДРПОУ 41946011
IBAN UA723348510000000002600640997

09.05.2025 №. 1/06/29076
На № _____ від _____

Національній комісії, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

вул. Сім'ї Бродських, буд. 19, м. Київ, 03057

Щодо надання пропозицій

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» підготувало та направляє на розгляд Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП) пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Додатки:

1. Пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» в 1 екз. на 2 арк.

Керівник департаменту
з регуляторних питань

Михайло СТАРОДУБ

ДепРП
+38095 235-80-87



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 202 1588

+ 38 (050) 210 1588

+ 38 (067) 210 1588

+ 38 (073) 202 1588

для юридичних клієнтів:

+ 38 (044) 201 5858

№14554/1-25 Від 09.05.2025

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії
електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

Зміст відповідного положення (норми) проекту акта	Зміст відповідного положення (норми) проекту акта від ОСР	Обґрунтування
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б» та ТВЕ ОСР		
<p>5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи "б" споживачів розраховується ОСР/НЕКвідповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{i, \text{пост.залишок}}$) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника. (з урахуванням зміни електропостачальника споживачем та/або зміни групи «а»/«б» станом на 25 число М-1). Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в день формування агрегованих валідованих даних комерційного обліку за відповідний розрахунковий період.</p>	<p>5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи "б" споживачів розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{i, \text{пост.залишок}}$) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника.</p> <p>Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в наступні числа:</p> <p>1)02;05;08 числа поточного розрахункового періоду ;</p> <p>2)11;21-числа поточного розрахункового періоду.</p>	<p>1).Уточнення переліку площадок так як можливі зміни постачальника по М-1 згідно останнього абзацу п.п.6.2.2 п. 6.2 Розділу VI</p>

		«Правил роздрібного ринку електричної енергії» ; 2). Уточнення по змінам площадок за 1-у та 2-у декади відповідного поточного розрахункового періоду.
--	--	--

Вих. № 710 від 09 травня 2025 року

**Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
rokhvadze@nerc.gov.ua , box@nerc.gov.ua

Про надсилання зауважень та пропозицій

Відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866

Насилаємо зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Додаток:

- Пропозиції та зауваження до проекту Постанови НКРЕКП про внесення змін до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», оформлені відповідно до Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ЗАТВЕРДЖЕНОГО Постановою НКРЕКП 30.06.2017 № 866.

З повагою,
Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Юрій ПІДЛІСНИЙ

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
«Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку
електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Пункт відсутній	<p>Доповнити пунктом 1.13 :</p> <p>Для площадок комерційного обліку групи «А» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж $\pm 5\%$ між оперативними даними (Сертифіковані ДКО Версії 1) наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «А» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період (Сертифіковані ДКО Версії 2).</p> <p>Забезпечити на програмному рівні неможливість завантаження вищевказаних даних комерційного обліку за певний період в Датахаб, без узгодження з постачальником,</p>	<p>Аналізуючи дані комерційного обліку в Датахаб, протягом 2025 року, які були завантажені ОСРами в тому числі за лютий 2025 року по площадкам вимірювання споживачів групи «А» встановив, що по версії 1 сертифіковані ДКО не відповідають факту закриття за місяць (версія 2) в більшості випадків від 5 % до 50 % між версіями ДКО. Така ситуація не дозволяє учаснику ринку електричної енергії, використовувати сертифіковані дані</p>

	у разі перевищення $\pm 5\%$ між Сертифікованими ДКО Версіями.	комерційного обліку для своїх комерційних цілей, створює численні відхилені величини фактичного небалансу електричної енергії, дозволяє ОСРам в ролі ОДКО впливати на ринок шляхом маніпулювання даними
6.8. До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".	6.8. До 16.00 7 числа М+1 ОСР/НЕК надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б". Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються ОСР/НЕК за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.	

«08» травня 2025 року

_____ Юрій Підлісний
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)

ЕІС-код X-типу оператора системи										(повне найменування оператора системи розподілу/передачі) Код ЄДРПОУ оператора										Розрахунковий період									
																				(місяць) (рік)									
№ з/п	Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)				Споживач електричної енергії				Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)				Постачальник електричної енергії				Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальни ком		Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»		Покази приладів обліку						Витрати		Фактичний корисний відпуск електроенергії по ТКОЕЕ, кВт·год
	ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ	Тип комерційного обліку (А – група-«а»; Б – група – «б»)	Клас напруги ТКОЕЕ (1 – перший; 2 – другий)	ЕІС-код Z-типу площадок вимірювання	ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)	Код ЄДРПОУ споживача	Код РНКПОЛПН споживача	Найменування споживача	MGA-код	ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника	Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника	Тип (1 – ОСР; 2 – ОСП; 3 – Виробник)	Найменування ОСР/ОП/Виробника	ЕІС-код X-типу постачальника	Код ЄДРПОУ постачальника	Тип постачальника (1 – ПУП; 2 – ПОН; 3 – Постачальник)	Найменування постачальника	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	Дата (1 – 31)	Година (1 – 24)	у розрахунковому періоді	у попередньому періоді	Різниця показників	Розрахунковий коефіцієнт K=K(TC)/K(ПН)	Кількість спожитої електричної енергії	у ЛЕП кВт·год	у ТМ кВт·год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

Усього по постачальнику

Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі



НКРЕКП

box@nerc.gov.ua
pechenovska@nerc.gov.ua

30 квітня 2025 року на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmini-do-timchasov-poryadku-viznach-obsyagiv-kupivli-ee-na-rinku-ee-elektropostach-ta-operatorami-sistem-rozpodilu-na-perehid-period> опубліковано інформацію щодо оприлюднення проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» в Додатку 1 надає свої зауваження та пропозиції до вищезазначеного проєкту постанови.

Додаток:

1. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови , що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» – 1 прим. на 1 арк.

З повагою,
Директор

Р. М. Гамениця

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період».

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
5.5 Відсутній	5.5 До 12:00 12 та 22 числа кожного розрахункового місяця, а також 2 числа місяця, наступного за розрахунковим місяцем, оператор системи перераховує добові погодинні графіки для площадок вимірювань групи "б" споживачів по кожному електропостачальнику за попередню декаду.	Згідно змін в Правила роздрібного ринку електричної енергії в частині процесів зміни електропостачальника, які затверджені постановою НКРЕКП від 07.02.2023 №244, в централізованому реєстрі ТКО Датахаб додана можливість проведення реєстрації договорів про надання послуг електропостачання, укладених за площадками комерційного обліку в минулих періодах (реєстрація договорів «заднім числом»).

« 09 » травня 2025 року _____ Гамениця Роман Миколайович
(підпис) (прізвище, ім'я та по батькові)

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

07.05.2025 № 25/4/7/9/28625

на № від



**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 3 арк. в 1 прим.

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП
«Про внесення Змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії
електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118		
5. Визначення розрахункових погодинних обсягів споживання електричної енергії споживачами для площадок вимірювань групи «б» та ТВЕ ОСР		
5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи "б" споживачів розраховується ОСР/НЕК відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{\text{пост.залишк}}$) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника. (з урахуванням зміни електропостачальника споживачем та/або зміни групи «а»/«б» станом на 25 число М-1). Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в день формування агрегованих валідованих даних комерційного обліку за відповідний розрахунковий період.	5.1. Добовий погодинний графік для площадок вимірювань групи "б" споживачів розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка ($E_{\text{пост.залишк}}$) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2 та М-1 після їх формування але не пізніше 12 числа М (з відповідним коригуванням до 00:00 13 числа М графіків що були розраховані із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у М-2) відповідних площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника. Перелік площадок вимірювань споживачів групи «б» електропостачальника визначається оператором системи за централізованим Реєстром ТКО Датахаб в день формування агрегованих валідованих даних комерційного обліку за відповідний розрахунковий період.	При розрахунку частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії є можливість врахувати до 12 числа М вже наявні фактичні обсяги споживання у М-1 та перерахувати попередні розрахунки для М, які були здійснені із застосуванням фактичних обсягів споживання у М-2. Це підвищить точність розрахунку добових погодинних графіків для площадок вимірювань групи "б" за рахунок актуалізації фактичних обсягів у місяці максимально наближеного до розрахункового. Особливо це підвищить точність у періоди із значними сезонними коливаннями споживання, зокрема, у періоди початку та кінця опалювального сезону.
5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника ($k_{p,m}^b$) на М розраховується ОСР/НЕК відповідним оператором системи за формулою	5.3. Прогнозована частка споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів кожного електропостачальника ($k_{p,m}^b$) на М розраховується відповідним оператором системи за формулою	При розрахунку частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії є можливість врахувати до 12 числа М вже наявні фактичні обсяги споживання у М-1 та перерахувати попередні розрахунки для М, які були здійснені

$k_{p,M}^6 = \frac{\sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}}{\sum_p \sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}}, \text{ відн. од.}, \quad (8)$ <p>де $\sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2, кВт·год;</p> <p>$\sum_p \sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2, кВт·год.</p> <p>До 01 числа М ОСР/НЕК надає інформацію електропостачальникам про величину прогнозованої частки споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів цих електропостачальників $(k_{p,M}^6)$.</p> <p>У разі якщо у М-1 здійснювалася зміна електропостачальника споживачем та/або зміна групи «а»/«б», ОСР/НЕК Оператор системи розраховує оновлену оновлену прогнозовану частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику етаном на 25 число М-1 та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.</p>	$k_{p,M}^6 = \frac{\sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}}{\sum_p \sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}}, \text{ відн. од.}, \quad (8)$ <p>де $\sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів електропостачальника «р» у М-2 (М-1), кВт·год;</p> <p>$\sum_p \sum_{\delta} E_{p,\delta,M-2}^{\text{спож}}$ - фактичний обсяг споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» усіх споживачів усіх електропостачальників у М-2 (М-1), кВт·год.</p> <p>Оператор системи розраховує частку споживання електричної енергії площадками вимірювань групи «б» за формулою 8 виходячи з оновленого оновленого переліку площадок вимірювань групи «б» по кожному електропостачальнику та фактичного обсягу споживання відповідних площадок вимірювань групи «б» у М-2.</p>	<p>із застосуванням фактичних обсягів споживання у М-2. Це підвищить точність розрахунку добових погодинних графіків для площадок вимірювань групи "б" за рахунок актуалізації фактичних обсягів у місяці максимально наближеного до розрахункового. Особливо це підвищить точність у періоди із значними сезонними коливаннями споживання, зокрема, у періоди початку та кінця опалювального сезону.</p>
<p>Новий пункт</p>	<p>6.13 Оператор системи до 10 числа М+1 надають фактичні (звітні) погодинні обсяги відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи:</p> <p>сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;</p> <p>електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її</p>	<p>Оператори системи щодобово надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів систем таку оперативну інформацію (відповідно п.4.13), однак відсутня аналогічна інформація щодо фактичних (звітних) погодинних обсягів. Звітні дані потрібні для більш якісного аналізу та врахування при розрахунках прогнозних обсягів купівлі електроенергії постачальниками у наступних</p>

	<p>розподіл/передачу електромережами оператора системи;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи "а" споживачів, визначених згідно з цим Порядком;</p> <p>сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи "б" споживачів, визначених згідно з цим Порядком.</p>	<p>розрахункових періодах, що в свою чергу має на меті більш точне прогнозування купівлі електричної енергії та зменшення витрат на балансуєчому ринку.</p>
--	--	---

Директор

Віктор МЕЛЬНИКОВ