



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ**

(Міненерговугілля України)

01601, м.Київ, вул. Хрещатик, 30, тел.: 206-38-44, 206-38-45, ф.: 531-36-92

E-mail: kanc@mev.gov.ua, Код ЄДРПОУ 37471933

№ _____

На № _____

від _____

**Державна регуляторна
служба України**

Про погодження проекту
наказу Міненерговугілля

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України повторно надсилає доопрацьований проект наказу «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».

Зауваження та пропозиції, зазначені в листі Державної регуляторної служби України від 02.11.2017 № 9660/0/20-17 враховані.

Прошу розглянути та погодити проект наказу в триденний термін.

Додатки:

1. Проект наказу Міненерговугілля «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії» на 20 арк.
2. Аналіз регуляторного впливу на 13 арк.
3. Копія наказу Міненерговугілля від 27.06.2017 № 431 на 3 арк.
4. Повідомлення про оприлюднення на 1 арк.

Заступник Міністра

А. Корзун

204853

Зенченко О. Ю. 206-36-86

Міністерство енергетики та вугільної
промисловості України
№04/32-11283 від 12.12.2017

32



0.31

Державна регуляторна служба України

№ 14089/0/19-17 від 13.12.2017





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

« _____ » _____

м. Київ

№ _____

Про затвердження Методики
обчислення плати за перетікання
реактивної електроенергії

Відповідно до статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, Правил користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити Методику обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, що додається.

039304

2. Департаменту електроенергетичного комплексу (Буславець О. А.) забезпечити:

подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку;

оприлюднення цього наказу на офіційному веб-сайті Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Визнати таким, що втратив чинність, наказ Міністерства палива та енергетики України від 17 січня 2002 року № 19 «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії», зареєстрований в Міністерстві юстиції України 01 лютого 2002 року за № 93/6381.

5. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра Корзуна А.В.

Міністр



I.S. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики та
вугільної промисловості України

№ _____

Методика обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії

I. Сфера застосування

1. Ця Методика встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником та непобутовими споживачами як плату за послуги, які енергопостачальник надає непобутовому споживачу, якщо останній експлуатує електромагнітно незбалансовані електроустановки, та застосовується для адресного економічного стимулювання ініціативи непобутового споживача до компенсації перетікань реактивної електроенергії.

2. Ця Методика забезпечує розрахунок і аналіз режимів електричних мереж енергопостачальників і непобутових споживачів електроенергії для визначення економічних еквівалентів реактивної потужності.

3. Ця Методика обов'язкова для виконання державним підприємством «Національна енергетична компанія «Укренерго», енергопостачальниками і побутовими споживачами електроенергії.

II. Визначення термінів та скорочення

У цій Методиці терміни та скорочення вживаються в таких значеннях:

вхідна точка вимірювання – точка вимірювання в якій обліковується обсяг перетікань (постачання) електричної енергії із електричної мережі енергопостачальника в мережу побутового споживача електричної енергії;

генерація реактивної електроенергії – виникнення зустрічних перетікань реактивної потужності з електричної мережі побутового споживача в електричну мережу енергопостачальника;

енергопостачальники – учасники оптового ринку електричної енергії України, які купують електричну енергію на цьому ринку з метою її продажу та/або постачання споживачам або з метою її експорту та/або імпорту;

непобутовий споживач (далі – споживач) – фізична особа-підприємець або юридична особа, яка купує електричну енергію, що не використовується нею для власного побутового споживання;

нічний провал добового графіка – зниження навантаження в години нічної зони доби;

нормальна схема електричної мережі – схема електричних з'єднань електричних станцій, підстанцій, ліній електропередач та іншого електричного обладнання з фіксованим положенням комутаційних апаратів, що відповідає умовам надійного постачання електроенергії споживачам, і затверджується на початку кожного року диспетчерськими службами електроенергетичних систем і енергопостачальників;

транзитна точка вимірювання – точка вимірювання в якій обліковується обсяг перетікань (транзиту) електричної енергії із електричної мережі

непобутового споживача електричної енергії в електричній мережі субспоживачів, побутових споживачів або інших енергопостачальників;

характерний режим роботи електричної мережі – режим роботи електричної мережі, в якому враховані планові зміни мережі у найближчій перспективі (введення в роботу нового обладнання, заміна обладнання, зміна конфігурації мережі тощо);

центр живлення розрахункової схеми – вузол розрахункової схеми електроенергетичної системи від якого живляться електричні мережі енергопостачальників і споживачів електроенергії.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442 (далі – ПКЕЕ).

- АСКОЕ – автоматизована система комерційного обліку електроенергії;
- БСК – батарея статичних конденсаторів;
- ВЕС – вітрова електростанція;
- ГЕС – гідроелектростанція;
- ДПЕ – договір про постачання електричної енергії;
- ДТЗЕ – договір про технічне забезпечення електропостачання споживача;
- ЕЕРП – економічний еквівалент реактивної потужності;
- ЕС – електроенергетична система;
- ЕП – енергопостачальник;
- КВАРЕМ – комплекс відліковий аналізу реактивів електричних мереж;
- КРП – компенсація реактивної потужності;
- КУ – компенсувальна установка;
- ЛУЗОД – локальне устаткування збору та обробки даних;
- МГЕС – мала гідроелектростанція;
- ПКЕЕ – правила користування електричною енергією;

СД	– синхронні двигуни;
СЕС	– сонячна електростанція;
СК	– синхронний компенсатор;
СТК	– статичний тиристорний компенсатор;
ТЕЦ	– теплоелектроцентрально.

III. Порядок проведення розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

1. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 16 кВт і більше.

Оплата за звітний розрахунковий період здійснюється якщо споживання або генерація реактивної електроенергії за об'єктом становить 1000 квар·год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

2. Споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюється за формулою 1:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)},$$

де $WQ_{c(0)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, квар·год;

i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

V, T – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+i)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{c(-j)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між ЕП, основним споживачем та його субспоживачами.

При отриманні від'ємного результату за формулою 1 значення $WQ_{c(0)}$ приймається рівним нулю.

3. За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії ЕП може встановити такий засіб обліку за власний рахунок і використовувати його показники у формулі 1, або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою 2:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \text{tg}\varphi_n,$$

де $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

$\text{tg}\varphi_n$ – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

4. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою 3:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^V WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^T WPC_{(-j)},$$

де $WPC_{(0)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год;

$WPC_{(-j)}$ – обсяг споживання активної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 3 значення $WPC_{(0)}$ приймається рівним нулю.

5. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою 4:

$$\text{tg}\varphi = WQ_{c(0)} / WPC_{(0)},$$

Значення $WQ_{c(0)}$, $WPC_{(0)}$ визначаються за формулами 1 і 3 в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC_{(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані за

формулою 2, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W_{Pc(-)}$, $W_{Qc(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Якщо у формулі 4 значення $W_{Pc(0)}$ дорівнює нулю, то значення $\text{tg}\phi$ приймається рівним $\text{tg}\phi_n$.

6. За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою 5:

$$W_{Qc(-)} = W_{Pc(-)} \times \text{tg}\phi$$

У формулі 5 значення $\text{tg}\phi$ обмежено значеннями від нуля до $\text{tg}\phi_n$.

7. Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються за формулою 1 з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих за формулами 2 і 5.

8. Генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період обчислюються тільки за наявності на його об'єкті, або на об'єктах його субспоживачів, засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

9. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою 6:

$$W_{Qr(0)} = \sum_{i=1}^v W_{Qr_{(+i)}} - \sum_{j=1}^T W_{Qr_{(-j)}}$$

де $WQ_{\Gamma(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{\Gamma(+i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год;

$WQ_{\Gamma(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, квар·год.

У формулі 6 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{\Gamma(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії диференційованого за зонами доби у формулі 6 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії у зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою 6 значення $WQ_{\Gamma(0)}$ приймається рівним нулю.

10. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом за формулою 7:

$$WQ_{\Gamma(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t - WQ_{с(0)},$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті споживача, квар;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 7 значення $WQ_{\Gamma(0)}$ приймається рівним нулю.

11. Плата за перегікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається формулою 8:

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3,$$

де Π_1 – основна плата за перегікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП, грн;

Π_3 – знижка плати при залученні споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

12. Плата Π_1 визначається за формулою 9:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g,$$

де Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Π_g – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

13. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою 10:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c_{(+i)}} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c_{(-j)}} \times D_j \right) \times T,$$

де D_i, D_j – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

T – середня закупівельна оптова ринкова ціна на електроенергію за розрахунковий період, грн/кВт·год.

У формулі 10 враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 2 і 5.

При отриманні від'ємного результату за формулою 10 значення Π_c приймається рівним нулю.

14. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається формулою 11:

$$\Pi_{\Gamma} = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{\Gamma(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{\Gamma(-)} \times D_j \right) \times T.$$

У формулі 11 транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{\Gamma(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі 11 використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою 11 значення Π_{Γ} приймається рівним нулю.

15. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою 12:

$$\Pi_{\Gamma} = WQ_{\Gamma(0)} \times D_{\text{ср}} \times T,$$

де $D_{\text{ср}} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i$ — середнє значення ЕЕРП за вхідними точками

вимірювання об'єкта, кВт/квар.

16. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою 13:

$$\Pi_2 = P_c \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2.$$

При $\text{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\varphi > 2$, то у формулі 13 використовується $\text{tg}\varphi = 2$.

17. Умови розрахунку знижки плати Π_3 узгоджуються зі споживачем і відображаються в відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до

регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає ЕП.

18. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

19. Значення БЕРП, що використовуються у формулах 10 та 11, розраховуються за допомогою сертифікованого програмного комплексу КВАРЕМ або інших програмних комплексів, сумісних з ним за функціональними можливостями.

Математично БЕРП є частковою похідною за сумарними втратами активної потужності розрахункової схеми електричної мережі від реактивної потужності в точці розрахунку і обчислюється методом чисельного диференціювання за формулою 14:

$$D = (\Delta P_{(+)} - \Delta P_{(-)}) / 2\Delta Q,$$

де $\Delta P_{(+)}$, $\Delta P_{(-)}$ – відповідно сумарні втрати активної потужності в розрахунковій схемі електричних мереж при відхиленні реактивної потужності в точці розрахунку на величини $+\Delta Q$ і $-\Delta Q$.

Обчислення БЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж ЕС, розподільних мереж ЕП і технологічних мереж споживачів електроенергії.

20. БЕРП вхідних точок вимірювання розраховуються з врахуванням технічних характеристик обладнання електричних мереж споживача (трансформаторів, ліній, реакторів тощо).

БЕРП транзитних точок вимірювання визначаються значеннями БЕРП вхідних точок вимірювання за нормальною схемою живлення електричних мереж споживача.

Для транзитних точок вимірювання, що межують з мережами інших ЕП, значення ЕЕРП можуть розраховуватись з врахуванням технічних характеристик обладнання електричних мереж споживача (трансформаторів, ліній, реакторів тощо) за нормальною схемою живлення.

21. ЕЕРП є сумою двох складових за формулою 15:

$D = D1 + D2$, де $D1$ – перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕС, кВт/квар;

$D2$ – друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі ЕП, кВт/квар.

22. Складові ЕЕРП $D1$ розраховуються ЕС для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі ЕС. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень ЕС, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D1$ затверджуються ЕС.

23. Складові ЕЕРП $D2$ розраховуються ЕП для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі ЕП. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень ЕП, що передують черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D2$ затверджуються відповідними ЕП.

При розрахунках ЕЕРП $D2$ виконується контроль дотримання показників за напругою (як правило, в межах $\pm 10\%$ від номінальної напруги) і завантаження обладнання (як правило, не більше 100%) в розрахунковій схемі живлення споживача.

24. За відсутності даних про фактичні навантаження трансформаторів розподільних мереж ЕП для розрахунку БЕРП D2 використовується коефіцієнт завантаження трансформаторів – 20% і тангенс навантаження – 0,5.

25. Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку БЕРП D2 визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дані проектної документації тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

26. У відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію необхідно навести такі характеристики об'єкта споживача:

потужність засобів КРП (БСК, СК, СТК тощо), в тому числі зблокованих з обладнанням (квар), потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів (кВт);

перелік точок вимірювання, за якими виконуються розрахунки за перегікання реактивної електроенергії;

тип точок вимірювання: вхідна або транзитна ("+", "-");

наявність у точці вимірювання приладу обліку споживання реактивної електроенергії;

наявність у точці вимірювання приладу обліку генерації реактивної електроенергії;

активна і реактивна потужність точки вимірювання, що використана для розрахунків БЕРП D2 (кВт, квар);

БЕРП кожної точки вимірювання;

середнє значення БЕРП за вхідними точками вимірювання.

27. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

28. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни відповідних додатків до ДПЕ або ДТЗЕ щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення споживача в мережі ЕП тощо.

29. Нові (перераховані) значення ЕЕРП ЕП доводить до відома споживача письмовим повідомленням і зазначає в відповідних додатках до ДПЕ або ДТЗЕ.

30. Після закінчення чергових перерахунків ЕЕРП ЕП повинна в місячний термін передати електронні бази даних розрахунків ЕЕРП (в тому числі розрахункові схеми ЕП) на поточний дворічний період у відповідні підрозділи Державної інспекції енергетичного нагляду України (далі – Держенергонагляд).

31. За зверненням споживача Держенергонагляд проводить контроль коректності розрахунків ЕЕРП на поточний дворічний період за даними відповідних електронних баз розрахунків ЕЕРП, додатку до ДПЕ або ДТЗЕ споживача і схеми електричних мереж об'єкта споживача із позначенням точок вимірювання.

За результатами контрольних розрахунків Держенергонагляд перевіряє збіг значень ЕЕРП за точками вимірювання, а також дотримання показників за напругою і завантаженням обладнання в розрахунковій схемі живлення споживача.

При виявленні суттєвих розбіжностей в значеннях ЕЕРП (як правило, за межами $\pm 10\%$), порушенні показників за напругою, завантаженням обладнання в розрахунковій схемі живлення споживача, ЕП повинна в місячний термін після отримання листа Держенергонагляду виконати перерахунок ЕЕРП і довести їх до відома споживача письмовим повідомленням, а також виконати перерахунок плати за розрахункові періоди, в яких використовувались некоректні значення ЕЕРП.

32. Розрахунки за формулами 1–13 можуть вестись за розрахунковими (балансними) значеннями обсягів споживання і генерації активної і реактивної електроенергії в точках обліку об'єкта споживача, що розраховані відповідним програмним блоком у складі АСКОЕ або ЛУЗОД споживача. Математичне забезпечення програмного блоку базується на використанні моделей і алгоритмів розрахунку ustalених режимів електричних мереж або формул розрахунку втрат активної і реактивної електроенергії в елементах електричної мережі згідно з чинними нормативно-правовими актами. Обчислення виконуються за розрахунковою схемою електричної мережі об'єкта споживача і графіками активної і реактивної потужності АСКОЕ або ЛУЗОД в точках вимірювання. Графіки активної і реактивної потужності АСКОЕ або ЛУЗОД не повинні містити одночасних показників споживання і генерації, а їх арифметична сума за розрахунковий період повинна дорівнювати відповідним значенням обсягів електроенергії в точці вимірювання. Балансні обсяги споживання і генерації активної і реактивної електроенергії обчислюються шляхом інтегрування розрахункових потоків потужності в точках обліку за розрахунковий період.

Програмний блок у складі АСКОЕ або ЛУЗОД повинен пройти тестування на контрольних прикладах і мати сертифікат відповідності програмного засобу.

Використання у формулах 1-13 балансних значень обсягів споживання і генерації активної і реактивної електроенергії в точках обліку об'єкта споживача, які розраховані програмним блоком у складі АСКОЕ або ЛУЗОД, повинно бути зазначено в відповідному додатку до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за

реактивну електроенергію. В такому випадку в формулах 10 та 11 використовуються ЕЕРП, розраховані до точок обліку об'єкта споживача.

Ініціатором впровадження таких програмних блоків у складі АСКОЕ або ЛУЗОД можуть виступати як споживач, так і ВП.

33. Якщо на об'єкті споживача встановлено пристрої генерації активної електроенергії, що не є окремими вхідними точками вимірювання (блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо), та за наявності на цих пристроях комерційного обліку генерації активної електроенергії, значення $WP_{C(O)}$, що використовується у формулі 4 для визначення фактичного коефіцієнта потужності, визначається з урахуванням генерації активної електроенергії у вхідних точках вимірювання і в точках вимірювання генераторних пристроїв за формулою 16:

$$WP_{C(O)} = \sum_{i=1}^V (WP_{C_{(+i)}} - WP_{\Gamma_{(+i)}}) - \sum_{j=1}^T WP_{C_{(-j)}} + \sum_{s=1}^G WP_{\Gamma_{(TT)s}},$$

де $WP_{\Gamma_{(+i)}}$ – обсяг генерації активної електроенергії і-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

s, G – індекс і кількість точок вимірювання генераторних пристроїв;

$WP_{\Gamma_{(TT)s}}$ – обсяг генерації активної електроенергії s-ї точки вимірювання генераторного пристрою на об'єкті споживача за розрахунковий період, кВт·год.

При отриманні від'ємного результату за формулою 16 значення $WP_{C(O)}$ приймається рівним нулю.

34. В точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно з ліцензією про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії, а також в точках вимірювання ТЕЦ, МГЕС, ВЕС, СЕС тощо, які тимчасово працюють в режимі споживача, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії P_c .

35. Індукційні засоби обліку реактивної електроенергії повинні мати стопори зворотного ходу. За наявності на об'єкті споживача засобів КРП необхідно забезпечити окремі обліки споживання і генерації реактивної електроенергії.

Розрахункові засоби обліку, що контролюють генерацію реактивної електроенергії в мережу ЕП, повинні бути встановлені вище точок приєднань усіх наявних у мережі споживача джерел реактивної електроенергії.

Пряме віднімання генерації реактивної електроенергії від її споживання або споживання реактивної електроенергії від її генерації за розрахунковий період технологічно некоректне і неприпустиме.

В умовах транзитних схем електропостачання об'єкта споживача, що має багатостороннє живлення, розрахунковий облік перетікання реактивної електроенергії повинен встановлюватися безпосередньо на приєднаннях споживача.

36. В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача можуть використовуватись середньозважені значення ЕЕРП для ЕП в цілому за формулою 17:

$$D_{\text{ср}} = D1_{\text{ср}} + D2_{\text{ср}},$$

де $D1_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП $D1$ центрів живлення споживачів ЕП від магістральних мереж ЕС;

$D2_{\text{ср}}$ – середньозважений ЕЕРП $D2$ точок вимірювання споживачів ЕП.

Розрахунок складової $D1_{\text{ср}}$ виконується за формулою 18:

$$D1_{\text{ср}} = \frac{\sum_{k=1}^{K1} (D1_k \times Q_{\text{цж}_k})}{\sum_{k=1}^{K1} Q_{\text{цж}_k}},$$

де $K1$ – кількість центрів живлення розрахункової схеми ЕС, що межують з розрахунковою схемою ЕП;

$D1_k$ – значення ЕЕРП $D1$ k -го центру живлення, кВт/квар;

$Q_{\text{цж}_k}$ – сумарна реактивна потужність k -го центру живлення, квар.

Розрахунок складової $D2_{\text{ср}}$ виконується за формулою 19:

$$D2_{\text{ср}} = \sum_{n=1}^{K2} (D2_n \times Q_{H_n}) / \sum_{n=1}^{K2} Q_{H_n},$$

де $K2$ – кількість точок вимірювання в електронній базі розрахунків ВЕРП D2;

$D2_n$ – значення ВЕРП D2 n-ї точки вимірювання, кВт/квар;

Q_{H_n} – навантаження реактивної потужності n-ї точки вимірювання, квар.

37. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами 2, 5 та 7.

У випадку, коли облік не може бути відновлений в термін одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється двостороннім договором між ЕП та споживачем.

38. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5 та 7.

39. У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 7 з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення відповідного додатка до ДПЕ або ДТЗЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

40. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі споживача

або ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної інспекції щодо наявності у споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови споживача від такої інспекції, ЕП нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

41. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується, виходячи з навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії визначається за формулами 2 і 5.

42. Розгляд спірних питань між суб'єктами господарювання щодо перетікання реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом або в судовому порядку.

Директор Департаменту
електроенергетичного комплексу



О. Буславець

АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

проекту наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії»

I. Визначення проблеми

Чинна редакція Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та споживачами, затвердженої наказом Мінпалівенерго 17.01.2002 за № 19, зареєстрованим в Міністерстві юстиції 01.02.2002 за № 93/6381 (далі – Методика), відповідно до листа Міністерства юстиції України від 31.07.2017 № 7920/10.1/26-17 щодо скасування деяких наказів міністерств та інших центральних органів виконавчої влади підлягає скасуванню. Методика являється єдиним нормативним документом в Україні, що врегульовує питання розрахунків за перетікання реактивної електроенергії.

Скасування зазначеного нормативного документу призведе до погіршення надійності електропостачання і показників якості електроенергії (рівнів напруги в основній та розподільчій електромережах), збільшення втрат активної електроенергії а також недостатнього стимулювання споживачів до впровадження сучасних засобів компенсації реактивної потужності та застосування споживачами і енергопостачальниками сучасних інформаційних комп'ютерних технологій та автоматизованих систем контролю обліку перетікання реактивної електроенергії.

Відсутність компенсації реактивної електроенергії призведе до необхідності суттєвої реконструкції технологічного обладнання електричних мереж: заміни ліній електропередачі для збільшення її перетину, заміни трансформаторів для збільшення їх потужності, встановлення потужних централізованих засобів компенсації реактивної потужності тощо.

Крім того, досвід застосування Методики протягом 2002-2016 років виявив ряд неузгодженостей та невідповідність чинному законодавству (з 2005 року було отримано понад 500 звернень споживачів, близько 50 звернень за рік), що негативно впливало на реалізацію положень Методики та потребувало приведення її вимог у відповідність до законодавства України.

Чинна Методика не врегульовує питання особливостей розрахунків плати за перетікання реактивної електроенергії, а саме:

- відсутність порядку визначення середньомісячного обсягу споживання активної електроенергії для залучення непобутового споживача до плати за перетікання реактивної електроенергії;
- відсутність порядку щодо розрахунків плати з непобутовими споживачами які мають власні блочні електростанції, а також з електростанціями, що можуть працювати як в режимі генерації так і в режимі споживання активної електроенергії (малі гідроелектростанції, вітрові електростанції, сонячні електростанції);
- наявність непобутових споживачів в яких обсяг споживання реактивної електроенергії перевищує споживання активної електроенергії;

- наявність побутових споживачів, які згідно вимог Методики не приймають участь у розрахунках за перетікання реактивної електроенергії, але генерують неконтрольовані обсяги реактивної електроенергії;
- наявність значних обсягів генерації реактивної електроенергії високовольтними кабельними лініями побутового споживача;
- відсутність єдиного порядку розрахунку втрат реактивної електроенергії в силових трансформаторах побутових споживачів;
- відсутність можливості компенсувати розрахункові втрати реактивної електроенергії у силових трансформаторах побутового споживача;
- відсутність порядку контролю розрахунків значень економічних еквівалентів реактивної потужності (далі – БЕРП);
- відсутність порядку використання автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії (далі – АСКОЕ) для визначення розрахункових обсягів перетікань активної і реактивної електроенергії на межі балансової належності між енергопостачальником та побутовим споживачем;

У зв'язку з цим Методика потребує перегляду та приведення у відповідність до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року за № 208.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	–	+
Держава	+	–
Суб'єкти господарювання	+	–
У тому числі суб'єкти малого підприємництва	–	+

За допомогою ринкових механізмів проблема не може бути розв'язана, оскільки питання розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії може бути врегульоване лише шляхом прийняття відповідного нормативно-правового акту Міненерговугілля.

Діючі регуляторні акти не можуть врегулювати визначену проблему оскільки величина плати за перетікання реактивної електроенергії на межі розділу електромереж згідно Правил користування електричною енергією, затверджених постановою НКРЕ 31.07.96 за № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02.08.96 за № 417/1442, визначається енергопостачальником лише відповідно до Методики.

II. Цілі державного регулювання

Ціллю державного регулювання є впорядкування взаємовідносин між енергопостачальником та побутовими споживачами електроенергії з питань забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок побутових споживачів, компенсації реактивної потужності, обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах згідно з нормативними показниками.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Затвердження нової редакції Методики	Впровадження регуляторного акта дозволить встановити обов'язкові норми щодо процедури проведення розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником та побутовими споживачами, які в свою чергу обумовлені забезпеченням надійності функціонування ОЕС України та безаварійного електропостачання для побутових споживачів.
Збереження чинного способу регулювання	<p>Залишення в дії застарілої Методики та не врахування змін в законодавстві, що відбулись з часу її прийняття, призведе до невизначеності процедури нарахування плати побутовим споживачам за перетікання реактивної електроенергії, можливих скарг з питань правомірності нарахування плати суб'єктами господарювання і прогнозованого скасування Методики.</p> <p>Скасування Методики призведе до погіршення надійності електропостачання і показників якості електроенергії (рівнів напруги в основній та розподільчій електромережах), збільшення втрат активної електроенергії. Відсутність компенсації реактивної електроенергії призведе до необхідності суттєвої реконструкції технологічного обладнання електричних мереж: заміни ліній електропередачі для збільшення її перетину, заміни трансформаторів для збільшення їх потужності, встановлення потужних централізованих засобів компенсації реактивної потужності тощо.</p>

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Затвердження Методики	<p>Забезпечення ефективного механізму компенсації реактивної потужності споживачами електроенергії на державному рівні. Як наслідок, підвищення рівня надійності електропостачання і показників якості електроенергії, зменшення втрат активної електроенергії.</p> <p>Відповідність термінам і положенням діючих нормативно-правових актів.</p> <p>Врахування роз'яснень щодо особливостей розрахунків плати: визначення постійного складу споживачів, які розраховуються за перетікання реактивної електроенергії; розрахунки з малими ГЕС, ВЕС, СЕС а також споживачами, що мають власні електростанції; використання АСКОВ для визначення розрахункових обсягів перетікань реактивної електроенергії тощо. Як наслідок, прогнозоване зменшення середньорічної кількості звернень споживачів із 50 до 10.</p>	Відсутні
Збереження чинного регулювання	Відсутні	<p>Прогнозоване скасування Методики призведе до погіршення надійності електропостачання і показників якості електроенергії (рівнів напруги в основній та розподільчій електромережах), збільшення втрат активної електроенергії. Відсутність</p>

		компенсації реактивної електроенергії призведе до необхідності суттєвої реконструкції технологічного обладнання електричних мереж: заміни ліній електропередачі для збільшення її перетину, заміни трансформаторів для збільшення їх потужності, встановлення потужних централізованих засобів компенсації реактивної потужності тощо.
--	--	--

Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Дія регуляторного акта на сферу інтересів громадян не поширюється.

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великий	Середній	Малий	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	37*	-	-	-	37
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	100	-	-	-	100

*організації що здійснюють постачання електричної енергії за регульованим тарифом.

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Затвердження Методики	Забезпечення енергопостачальником розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії для непобутових споживачів. Зменшення кількості звернень Врегулює питання що були не врегульовані чинною Методикою	Витрати енергопостачальників на зміну програмного забезпечення. $12\,725 \text{ грн/міс} * 1 \text{ міс} * 37 = 470\,825 \text{ грн};$ де 12725 грн/міс – середня заробітна плата в галузі інформація та телекомунікації (розробка програмного забезпечення) за жовтень 2017 року, згідно з даними Державної служби статистики

		<p>України. Іміс – орієнтовна кількість робочого часу необхідна для внесення змін до програмного забезпечення 37 – загальна кількість енергопостачальників по Україні (організації що здійснюють постачання електричної енергії за регульованим тарифом)</p> <p>Не вплине на плату споживачів за перетікання реактивної електроенергії.</p>
Збереження чинного регулювання	Відсутні	<p>Ускладнює здійснення енергопостачальником розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії через невизначеність окремих питань у Методиці, що може призвести до скарг з боку побутових споживачів.</p> <p>Скасування Методики призведе до необхідності заміни технологічного обладнання електричних мереж: збільшення перетину ліній електропередачі, потужності трансформаторів тощо, що потребує значних фінансових витрат організації що здійснюють постачання електричної енергії, магістральних електроенергетичних систем України, а також виробників електроенергії.</p>

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
Альтернатива 1. Витрати за альтернативою не передбачено, оскільки розрахунки плати для побутових споживачів за перетікання реактивної електроенергії, як за діючою Методикою так за її новою редакцією проводиться енергопостачальником	Відсутні
Альтернатива 2. Витрати за альтернативою не передбачено,	Відсутні

оскільки розрахунки плати для побутових споживачів за перетікання реактивної електроенергії, як за діючою Методикою так за її новою редакцією проводиться енергопостачальником	
--	--

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирьобальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Затвердження Методики	3	цілі прийняття регуляторного акта, які можуть бути досягнуті майже повною мірою (усі важливі аспекти проблеми існувати не будуть, що дозволить ефективно здійснювати розрахунок плати за перетікання реактивної електроенергії та створить умови для підвищення надійності роботи ОЕС України
Збереження чинного регулювання	1	Проблема залишиться не вирішена, що не дозволить в повній мірі підтримувати рівень компенсації за перетікання реактивної електроенергії

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Затвердження Методики	Забезпечення ефективного механізму компенсації реактивної потужності споживачами електроенергії на державному рівні. Як наслідок, підвищення рівня надійності електропостачання і показників якості електроенергії, зменшення втрат активної	Відсутні	Дає змогу дотримуватись вимог чинного законодавства, забезпечити розрахунок плати за перетікання реактивної електроенергії побутовими споживачами

	<p>електроенергії. Відповідність термінам і положенням діючих нормативно- правових актів. Враховання роз'яснень щодо особливостей розрахунків плати: визначення постійного складу споживачів, які розраховуються за перетікання реактивної електроенергії; розрахунки з малими ГЕС, ВЕС, СЕС а також споживачами, що мають власні електростанції; використання АСКОВЕ для визначення розрахункових обсягів перетікань реактивної електроенергії тощо. Як наслідок, прогнозоване зменшення середньорічної кількості звернень споживачів із 50 до 10.</p>		
<p>Збереженн я чинного регулюван ня</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Прогнозоване скасування Методики. приведе до погіршення надійності електропостачання і показників якості електроенергії (рівнів напруги в основній та розподільчій електромережах), збільшення втрат активної електроенергії. Відсутність компенсації реактивної електроенергії приведе до необхідності</p>	<p>Неврегульованіс ть на державному рівні процедури нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії для окремих груп непобутових споживачів</p>

		суттєвої реконструкції технологічного обладнання електричних мереж: заміни ліній електропередачі для збільшення її перетину, заміни трансформаторів для збільшення їх потужності, встановлення потужних централізованих засобів компенсації реактивної потужності тощо.	
--	--	---	--

V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми

Проектом наказу передбачено врегулювання питання особливостей розрахунків плати за перетікання реактивної електроенергії для непобутових споживачів: які мають власні блочні електростанції (гідроелектростанції, вітрові електростанції, сонячні електростанції, тощо), обсяг споживання реактивної електроенергії яких перевищує споживання активної електроенергії, які згідно вимог чинної Методики не приймають участь у розрахунках за перетікання реактивної електроенергії, але генерують неконтрольовані обсяги реактивної електроенергії, які генерують реактивної електроенергії високовольтними кабельними лініями. Також будуть врегульовані питання: визначення середньомісячного обсягу споживання активної електроенергії, порядку розрахунку втрат реактивної електроенергії в силових трансформаторах, можливості компенсувати розрахункові втрати реактивної електроенергії у силових трансформаторах, контролю розрахунків значень економічних еквівалентів реактивної потужності, використання автоматизованих систем комерційного обліку електроенергії (далі – АСКОЕ) для визначення розрахункових обсягів перетікань активної і реактивної електроенергії

Механізм, який забезпечить розв'язання проблематики є, прийняття регуляторного акта, що дозволить забезпечити впорядкування взаємовідносин між енергопостачальником та непобутовими споживачами з питання визначення плати за перетікання реактивної електроенергії, компенсації реактивної потужності, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах. Для впровадження цього регуляторного акта Міненерговугілля має погодити його із заінтересованими органами та подати на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта не передбачаються.

Тест малого підприємництва (М-тест) не проводився оскільки суб'єкти малого підприємництва додаткових витрат на виконання регулювання не зазнають.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності акта є:

1) Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта – 37 суб'єктів господарювання.

2) Розмір коштів і час, які витратять суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта - не зміниться.

3) Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий.

Проект розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України за адресою: <http://mre.kmu.gov.ua/>.

4) Розмір надходжень до державного бюджету - не зміниться

5) кількості скарг з питань правомірності нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії від суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта;

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Базове відстеження результативності акта здійснюватиметься через один рік після дня набрання чинності проекту регуляторного акта.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде проведено через 2 роки з дня набрання ним чинності.

Періодичні відстеження планується здійснювати раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом – шляхом аналізу форм статистичної звітності (38-, 39-, 49-енерго), звітності щодо розгляду звернень.

Заступник Міністра

_____ 2017 р.



А. Корзун

ВИТРАТИ
на одного суб'єкта господарювання, які виникають внаслідок дії
регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	0	0
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	0	0
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	0	0
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	0	0
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень	0	0
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	0	0
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	0	0
8	Інше (уточнити), гривень	0	0
9	РАЗОМ гривень	0	0
10	Кількість суб'єктів господарювання, які задіяні в проведенні контрольних вимірів електричного навантаження електроустановок споживачів	328776	328776
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання, гривень	0	0

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних	0	0	0

фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання /підвищення кваліфікації персоналу тощо			
---	--	--	--

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	0	0

Вид витрат	Витрати на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії,	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років

	(витрати часу, витрати на експертизи, тощо)	сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)		
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	0	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	0	0	0

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	0	0

VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги

Додаткові витрати на виконання вимог регуляторного акта не передбачаються. Тест малого підприємництва (М-тест) не проводився оскільки суб'єкти малого підприємництва додаткових витрат на виконання регулювання не зазнають.

VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії регуляторного акта не обмежується у часі, що надасть можливість розв'язати проблеми та досягти цілей державного регулювання.

VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Показниками результативності акта є:

1) Кількість суб'єктів господарювання, на яких поширюється дія акта – 37 суб'єктів господарювання.

2) Розмір коштів і час, які витрачатимуть суб'єкти (об'єкти) електроенергетики на виконання вимог регуляторного акта - не зміниться.

3) Рівень поінформованості суб'єктів господарювання стосовно основних положень регуляторного акта – високий.

Проект розміщено на офіційному веб-сайті Міненерговугілля України за адресою: <http://mre.kmu.gov.ua/>.

4) Розмір надходжень до державного бюджету - не зміниться

5) кількості скарг з питань правомірності нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії від суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта;

IX. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта

Базове відстеження результативності акта здійснюватиметься через один рік після дня набрання чинності проекту регуляторного акта.

Повторне відстеження результативності регуляторного акта буде проведено через 2 роки з дня набрання ним чинності.

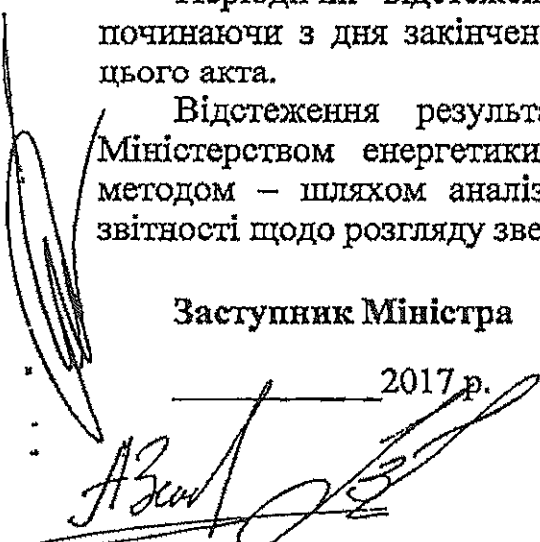
Періодичні відстеження планується здійснювати раз на кожні три роки починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

Відстеження результативності регуляторного акта буде здійснюватися Міністерством енергетики та вугільної промисловості України статистичним методом – шляхом аналізу форм статистичної звітності (38-, 39-, 49-енерго), звітності щодо розгляду звернень.

Заступник Міністра

А. Корзун

2017 р.





МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА
ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

НАКАЗ

«27» 06.2017.

м. Київ

№ 431

Про внесення змін до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.12.1992 № 731, зі змінами та доповненнями,

НАКАЗУЮ:

1. Затвердити зміни до Плану діяльності Міненерговугілля України з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік, затвердженого наказом Міненерговугілля від 14.12.2016 № 806, що додаються.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

Міністр

І. Насалик

ЗАТВЕРДЖЕНО
Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики
України
2017 № _____

**Зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики та теплоенергетики України
з підготовки проектів регуляторних актів на 2017 рік**

№ з/п	Вид та назва проекту РА	Мета прийняття РА	Підрозділи, відповідальні за розроблення проектів РА	Термін підготовки проекту РА
20.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Методики обчислення плати за перегікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами»	Затвердження Методики обчислення плати за перегікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2017 р.
21.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки»	Затвердження Порядку виведення з експлуатації магістральних трубопроводів нафти, газу та продуктів їх переробки	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
22.	Закон України «Про внесення змін до Закону України «Про публічні закупівлі»	На виконання Закону України «Про ринок природного газу», Середньострокового плану пріоритетних дій Уряду до 2020 року та Плану пріоритетних дій Уряду на 2017 рік, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 03.04.2017 №275-р	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
23.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про внесення змін до наказу Мінпаливенерго від 27.12.2005 № 618»	Затвердження нової редакції Правил визначення обсягів природного газу	Департамент нафтогазового комплексу	III квартал 2017 р.
24.	Наказ Міністерства енергетики та теплоенергетики України «Про затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках»	Затвердження Правил виконання оперативних перемикачів в електроустановках	Департамент електроенергетичного комплексу	III квартал 2017 р.

Бач

25.	Постанова Кабінету Міністрів України «Про внесення змін у додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 23 березня 2016 року № 203»	Унормування оплати населення тільки тих послуг, якими воно користується.	Департамент нафтогазового комплексу	ІІІ квартал 2017 р.
-----	---	--	-------------------------------------	---------------------

Г. А. Б.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ ТА ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ УКРАЇНИ

Повідомлення про оприлюднення проекту регуляторного акта - проект наказу
Міненерговугілля України "Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання
реактивної електроенергії"

13.09.2017 | 10:45

Повідомлення про оприлюднення

**проекту регуляторного акта – проект наказу Міненерговугілля України
«Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної
електроенергії»**

Відповідно до статті 5 Закону України «Про ринок електричної енергії», Положення про Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 29 березня 2017 року № 208, Правил користування електричною енергією, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики від 31 липня 1996 року № 28, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 02 серпня 1996 року за № 417/1442, Міненерговугілля України розроблено наказ Міненерговугілля України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».

Метою наказу є забезпечення відповідно до ринкових умов в електроенергетиці України впорядкування обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопостачальником і непобутовими споживачами щодо компенсації реактивної потужності, зниження втрат активної електроенергії та забезпечення рівнів напруги в електромережах згідно з нормативними показниками.

Зауваження та пропозиції слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, 01001 МСП вул. Хрещатик, 30;

e-mail: ludmila.vlasenko@mpe.energy.gov.ua;

Державна регуляторна служба України, 01011 м. Київ, вул. Арсенальна 9/11; e-mail: mail@dkrp.gov.ua

Проект регуляторного акта оприлюднені шляхом розміщення на офіційному веб-сайті Міненерговугілля в мережі Інтернет mpe.kmu.gov.ua.

Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.

Міністерство енергетики та вугільної промисловості України

1. Проект наказу Міненерговугілля України «Про затвердження Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії».
2. Аналіз регуляторного впливу проекту наказу
3. Пояснювальна записка до проекту наказу

[« повернутись](#)

Постійна [www-адреса сторінки:](#)

http://mpe.kmu.gov.ua/minugol/control/publish/article?art_id=245234948