



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до
Методики обрахування плати за
спільне використання
технологічних електричних мереж

Відповідно до Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12 червня 2008 року № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08 серпня 2008 року за № 732/15423, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

_____ року № _____

Зміни до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж

1. У розділі II:

1) пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються власником мереж щороку на погодження до відповідного структурного підрозділу НКРЕКП на території.

У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, складу (конфігурації) електричних мереж, топології однолінійних схем, що відбулися протягом року, власник мереж зобов'язаний подати на погодження зміни до кошторису.

Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього розглядаються відповідним структурним підрозділом НКРЕКП на території не більше 30 календарних днів.

Узгоджений з структурним підрозділом НКРЕКП на території кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання (та/або зміни до нього), який є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного згідно з ПКЕЕ, подається електропередавальної організації власником мереж (його уповноваженою особою) протягом 30 календарних днів від дати погодження безпосередньо або поштовим зв'язком (рекомендованим листом з повідомленням про вручення).

Кошторис витрат вважається поданим з дати його подання електропередавальної організації або з дати відправлення рекомендованого листа.

Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання власником мереж (його уповноваженою особою) електропередавальної організації. Якщо впродовж цього року власником мереж не поданий електропередавальної організації новий погоджений кошторис витрат на

наступний рік, відшкодування витрат електропередавальною організацією власнику мереж припиняється.»;

2) після пункту 2.6 доповнити новим пунктом 2.7 такого змісту:

«2.7. Під час складення кошторису витрат та/або змін до нього власник мереж має дотримуватись відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в додатку 1.

У разі невідповідності операційних витрат, які включаються до кошторису витрат власника мереж, відсотковому співвідношенню витрат, наведеному в додатку 1, такий кошторис витрат НКРЕКП повертає власнику мереж без погодження.

Після усунення зауважень власник мереж має право звернутись щодо погодження кошторису повторно.».

У зв'язку з цим пункт 2.7 вважати пунктом 2.8;

3) абзац другий пункту 2.8 доповнити новим реченням такого змісту: «У такому випадку власник мереж самостійно перерозподіляє погоджений обсяг коштів між статтями витрат, дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат, наведеного в додатку 1.».

2. У тексті Методики, крім абзацу дев'ятого пункту 1.2 розділу II, аббревіатуру «НКРЕ» замінити аббревіатурою «НКРЕКП», слова та аббревіатуру «територіальне представництво НКРЕ» у всіх відмінках, числах замінити відповідно словами та аббревіатурою «структурний підрозділ НКРЕКП на території» у відповідних відмінках та формах числа, аббревіатуру «ПДВ» замінити словами «податку на додану вартість».

3. У додатку 1:

у рядку 2 цифри «15» замінити цифрою «9»;

у рядку 3 цифри «40» замінити цифрами «52»;

у рядку 4 цифри «15» замінити цифрами «11»;

у рядку 5 цифри «10» замінити цифрою «8».

4. У таблиці 3.5 додатка 3:

у третьому рядку слово та знаки «(побутові)» виключити;
рядки восьмий – дев'ятий виключити.

У зв'язку з цим рядок десятий вважати рядком восьмим;

пункт 3 приміток виключити.

**Обґрунтування до рішення щодо схвалення проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»**

Відповідно до Законів України "Про електроенергетику" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", одними із основних завдань НКРЕКП є державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій в електроенергетиці та захист прав споживачів електричної енергії.

З метою уникнення негативної судової практики та у зв'язку з неоднаковим тлумаченням судами України вимог Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423 (далі – Методика), зокрема, в частині підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат, а також з метою удосконалення норм Методики НКРЕКП розроблений проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" (далі – Проект), яким передбачено внесення відповідних змін до Методики.

Проектом передбачається удосконалення норм Методики, зокрема, в частині чіткого визначення підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат та обов'язкового дотримання власниками мереж відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в Додатку 1 до Методики.

Враховуючи вищезазначене, Управлінням роздрібного ринку електричної енергії розроблено проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" (далі – Проект постанови). Метою прийняття вказаної постанови є удосконалення норм Методики, зокрема, в частині чіткого визначення підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат та обов'язкового дотримання власниками мереж відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в Додатку 1 до Методики.

Вказаний Проект постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону про НКРЕКП, він має бути оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

З огляду на зазначене, Управління роздрібного ринку електричної енергії виходить на Комісію з пропозиціями:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж".
2. Оприлюднити проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Начальник Управління роздрібного
ринку електричної енергії**

І.Городиський

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У
СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

АНАЛІЗ ВПЛИВУ

**проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне
використання технологічних електричних мереж», що має ознаки
регуляторного акта**

I. Визначення проблеми.

Одними із основних завдань Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), що визначені Законами України "Про електроенергетику" та "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", є державне регулювання діяльності суб'єктів природних монополій в електроенергетиці та захист прав споживачів електричної енергії.

З метою уникнення негативної судової практики та у зв'язку з неоднаковим тлумаченням судами України вимог Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423 (далі – Методика), зокрема, в частині підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат, а також з метою удосконалення норм Методики НКРЕКП розроблений проект постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" (далі – Проект), яким передбачено внесення відповідних змін до Методики.

Проектом передбачається удосконалення норм Методики, зокрема, в частині чіткого визначення підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат та обов'язкового дотримання власниками мереж відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в Додатку 1 до Методики.

Визначення основних груп (підгруп), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Відсутній
Держава	Стабілізація розвитку та функціонування паливно-енергетичного комплексу України. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України. Зменшення рівня тіньової економіки.	
Суб'єкти господарювання	Скорочення неофіційних платежів. Зменшення збитків, внаслідок існування проявів недобросовісної конкуренції. Створення умов для утримання	

II. Цілі державного регулювання.

Метою прийняття постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" є удосконалення норм Методики, зокрема, в частині чіткого визначення підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат та обов'язкового дотримання власниками мереж відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення визначених цілей.

1. Визначення альтернативних способів:

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Приведе визначення невірної величини витрат, пов'язаних з утриманням та експлуатацією технологічних електричних мереж спільного використання та до дисбалансу інтересів власників електричних мереж та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта.	Є недоцільним, оскільки на сьогодні існує чинний регуляторний акт, яким регулюється питання розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж
Альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	Внесення відповідних змін до Методики сприятиме: - утриманню технологічних електричних мереж спільного використання в належному стані; - визначенню обґрунтованої величини витрат, пов'язаних з утриманням та експлуатацією технологічних електричних мереж спільного використання; - забезпеченню балансу інтересів між власниками технологічних електричних мереж спільного використання та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі при визначенні плати за спільне використання технологічних електричних мереж; - підвищенню якості послуг з електропостачання

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей.

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Збереження чинників для зловживання монопольним становищем електропередавальними організаціями та недотриманням господарських зобов'язань власниками технологічних електричних мереж

Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	Стабілізація розвитку та функціонування паливно-енергетичного комплексу України. Реалізація державної політики в сфері паливно-енергетичного комплексу України. Поступове знищення тіньової економіки.	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Додаткових витрат не передбачається
Альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	Відсутні	Додаткових витрат не передбачається

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Неузгодженість витрат на утримання технологічних електричних мереж та плати за спільне використання цих мереж призведе до погіршення технічного стану цих мереж та порушення якості послуг з електропостачання
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Додаткових витрат не передбачається
Альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	Узгодженість витрат на утримання технологічних електричних мереж та плати за спільне використання цих мереж сприятиме утриманню технологічних електричних мереж в належному стані, підвищить якість послуг з електропостачання	Додаткових витрат не передбачається

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей.

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	2	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	1	Недоцільність прийняття нового регуляторного акта, який буде дублювати чинний регуляторний акт.
Обрана альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	4	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом. Забезпечує виконання вимог чинного законодавства України. Внесення відповідних змін до Методики сприятиме: - утриманню технологічних електричних мереж спільного використання в належному стані; - визначенню обґрунтованої величини витрат, пов'язаних з утриманням та експлуатацією технологічних електричних мереж спільного використання; - забезпеченню балансу інтересів власників технологічних електричних мереж спільного використання та та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі при визначенні плати за спільне використання технологічних електричних мереж - підвищенню якості послуг з електропостачання

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Збільшення сукупних суспільних витрат внаслідок необхідності резервування певної суми коштів в якості передоплати	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні	Недоцільність відмови від регулювання суб'єкта природної монополії
Обрана альтернатива 3	Забезпечує баланс інтересів між	Потребує незначних витрат на	Дозволяє вирішити проблему самим ефективним шляхом.

Прийняття запропонованого Проекту постанови	власниками технологічних електричних мереж спільного використання та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі	запровадження	Має покращити фінансовий стан певної групи споживачів, відтак забезпечить своєчасність та повноту розрахунків за електроенергію та надання якісних послуг з електропостачання
---	--	---------------	---

Рейтинг	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи / причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Існуючий та менш ефективний спосіб вирішення проблеми, ніж обрана альтернатива	Відсутні
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Недоцільність прийняття нового регуляторного акта, який буде дублювати чинний регуляторний акт	Відсутні
Обрана альтернатива 3 Прийняття запропонованого Проекту постанови	Має покращити фінансовий стан певної групи споживачів, відтак забезпечить належний технічний стан технологічних електричних мереж, що у свою чергу матиме позитивний вплив на якість послуг з електропостачання та стабільну роботу електроенергетичної галузі	Відсутні

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

Проектом пропонується затвердити Зміни до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, якими буде удосконалено норми Методики, зокрема, в частині чіткого визначення підстав та повноважень територіальних підрозділів НКРЕКП щодо відмови в погодженні кошторисів витрат та обов'язкового дотримання власниками мереж відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат.

Реалізація Проекту забезпечить баланс інтересів між власниками технологічних електричних мереж спільного використання та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта.

Термін дії акта необмежений та може бути змінений у разі внесення відповідних змін до чинного законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта.

За результатами дії регуляторного акта:

1) дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та/або місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних із дією акта;

2) дія акта розповсюджується на всіх ліцензіатів з передачі електричної енергії місцевими (локальними) та міждержавними електричними мережами та на суб'єктів господарювання, які власниками технологічних електричних мереж спільного використання. Статистичні дані щодо кількості таких суб'єктів господарювання відсутні;

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта.

Відповідно до частини другої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж», що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет www.nerc.gov.ua. НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта.

Результатом прийняття проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» є створення паритетних умов врегулювання взаємовідносин між власниками технологічних електричних мереж спільного використання та суб'єктами господарювання, які використовують ці мережі.

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

"__" _____ 2017 р.

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

чинної редакції постанови НКРЕ від 12.06.2008 № 691

"Про затвердження Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж" *

№	Чинна редакція	Редакція зі змінами
Розділи та пункти Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж		
II. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат власника мереж на утримання електричних мереж спільного використання		
2.1	<p>Під час складення кошторису витрат з утримання технологічних електричних мереж спільного використання враховуються витрати, які належать до валових витрат виробництва та обігу: витрати, пов'язані з підготовкою, організацією, веденням виробництва, продажем послуг, охороною праці тощо, які необхідні для утримання технологічних електричних мереж спільного використання. Кошторис витрат з утримання технологічних електричних мереж спільного використання складається без ПДВ.</p>	<p>Під час складення кошторису витрат з утримання технологічних електричних мереж спільного використання враховуються витрати, які належать до валових витрат виробництва та обігу: витрати, пов'язані з підготовкою, організацією, веденням виробництва, продажем послуг, охороною праці тощо, які необхідні для утримання технологічних електричних мереж спільного використання. Кошторис витрат з утримання технологічних електричних мереж спільного використання складається без податку на додану вартість.</p>
2.4	<p>Для узгодження кошторису витрат власник мереж надає територіальному представництву НКРЕ такі матеріали:</p> <p>складений власником мереж кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на поточний календарний рік з розшифровкою усіх статей витрат;</p> <p>копію проекту договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку;</p> <p>однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, підтверджену електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж;</p> <p>розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний власником мереж або електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, на замовлення власника мереж;</p> <p>підтверджену електропередавальною організацією довідку про баланс споживання та передачі електричної енергії в технологічних</p>	<p>Для узгодження кошторису витрат власник мереж надає структурному підрозділу НКРЕКП на території такі матеріали:</p> <p>складений власником мереж кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на поточний календарний рік з розшифровкою усіх статей витрат;</p> <p>копію проекту договору про спільне використання технологічних електричних мереж, оформленого в установленому порядку;</p> <p>однолінійну схему технологічних електричних мереж спільного використання, підтверджену електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж;</p> <p>розрахунок об'єму умовних одиниць технологічних електричних мереж спільного використання, виконаний власником мереж або електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, на замовлення власника мереж;</p> <p>підтверджену електропередавальною організацією довідку про баланс споживання та передачі електричної енергії в технологічних мережах спільного використання.</p>

	<p>електричних мережах спільного використання.</p> <p>За надання недостовірної інформації власник мереж є відповідальним згідно з чинним законодавством.</p>	<p>За надання недостовірної інформації власник мереж є відповідальним згідно з чинним законодавством.</p>
<p>2.5</p>	<p>Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються власником мереж щороку на погодження до відповідного <i>територіального представництва НКРЕ</i>.</p> <p><i>У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання мереж спільного використання, що відбулися протягом календарного року, власник мереж зобов'язаний погодити новий кошторис.</i></p> <p><i>Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього подаються до відповідного територіального представництва НКРЕ та розглядаються останнім протягом 30 календарних днів.</i></p> <p><i>Погоджений територіальним представництвом НКРЕ кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього надаються власником мереж електропередавальної організації не пізніше ніж за 2 місяці до закінчення поточного календарного року.</i></p> <p><i>Узгоджений з територіальним представництвом НКРЕ кошторис витрат є додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного з ПКЕЕ.</i></p> <p><i>Абзац відсутній.</i></p> <p><i>Абзац відсутній.</i></p>	<p>Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються власником мереж щороку на погодження до відповідного структурного підрозділу НКРЕКП на території.</p> <p>У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, складу (конфігурації) електричних мереж, топології однолінійних схем, що відбулися протягом року, власник мереж зобов'язаний подати на погодження зміни до кошторису.</p> <p>Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього розглядаються відповідним структурним підрозділом НКРЕКП на території не більше 30 календарних днів.</p> <p>Узгоджений з структурним підрозділом НКРЕКП на території кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання (та/або зміни до нього), який є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, укладеного з ПКЕЕ, подається електропередавальної організації власником мереж (його уповноваженою особою) протягом 30 календарних днів від дати погодження безпосередньо або поштовим зв'язком (рекомендованим листом з повідомленням про вручення).</p> <p>Абзац виключено.</p> <p>Кошторис витрат вважається поданим з дати його подання електропередавальної організації або з дати відправлення рекомендованого листа.</p> <p>Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання власником мереж (його уповноваженою особою) електропередавальної</p>

		організації. Якщо впродовж цього року власником мереж не поданий електропередавальній організації новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат електропередавальною організацією власнику мереж припиняється.
2.6	<p>Спірні питання щодо елементів електричних мереж, які мають бути оцінені в умовних одиницях або витрати щодо яких мають бути включені до кошторису витрат на утримання електричних мереж, вирішуються Держенергонаглядом за участю представників електропередавальної організації та власника мереж. Висновки у вигляді акта передаються до <i>територіального представництва НКРЕ</i>.</p> <p>Перевірки додержання власниками мереж порядку формування, встановлення і застосування цін за надання послуг із спільного використання технологічних електричних мереж, а також їх економічного обґрунтування здійснюються відповідно до законодавства України про ціни і ціноутворення.</p>	<p>Спірні питання щодо елементів електричних мереж, які мають бути оцінені в умовних одиницях або витрати щодо яких мають бути включені до кошторису витрат на утримання електричних мереж, вирішуються Держенергонаглядом за участю представників електропередавальної організації та власника мереж. Висновки у вигляді акта передаються до територіального структурному підрозділу НКРЕКП на території.</p> <p>Перевірки додержання власниками мереж порядку формування, встановлення і застосування цін за надання послуг із спільного використання технологічних електричних мереж, а також їх економічного обґрунтування здійснюються відповідно до законодавства України про ціни і ціноутворення.</p>
2.7	<i>Пункт відсутній.</i>	<p>Під час складення кошторису витрат та/або змін до нього власник мереж має дотримуватись відсоткового співвідношення операційних витрат, які включаються до кошторису витрат, наведеного в додатку 1.</p> <p>У разі невідповідності операційних витрат, які включаються до кошторису витрат власника мереж, відсотковому співвідношенню витрат, наведеному в додатку 1, такий кошторис витрат НКРЕКП повертає власнику мереж без погодження.</p> <p>Після усунення зауважень власник мереж має право звернутись щодо погодження кошторису повторно.</p>
2.8	<p><i>Територіальні представництва НКРЕ</i> перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат власника мереж за кошторисом.</p> <p>У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, кошторис погоджується на рівні витрат, визначених за об'ємом умовних одиниць електроустановок власника мереж, та нормативу витрат на умовну одиницю, які склались за результатами діяльності електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж.</p>	<p><i>Структурні підрозділи НКРЕКП на території</i> перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат власника мереж за кошторисом.</p> <p>У разі, якщо сума витрат за кошторисом перевищує граничний рівень витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, кошторис погоджується на рівні витрат, визначених за об'ємом умовних одиниць електроустановок власника мереж, та нормативу витрат на умовну одиницю, які склались за результатами діяльності електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж. У такому випадку власник мереж самостійно перерозподіляє погоджений обсяг коштів між статтями витрат, дотримуючись відсоткового співвідношення операційних витрат,</p>

		наведеного в додатку 1.
IV. Визначення граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць		
4.1	<p>Щороку електропередавальні організації до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕ:</p> <p>перелік та величину операційних витрат електропередавальної організації з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на передачу електричної енергії, який є чинним на дату надання інформації;</p> <p>оцінку об'єму місцевих (локальних) електричних мереж в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж електропередавальних організацій та власників мереж" цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.</p> <p>За надання недостовірної інформації електропередавальна організація, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, є відповідальною згідно з чинним законодавством.</p>	<p>Щороку електропередавальні організації до 31 січня поточного календарного року подають до НКРЕКП:</p> <p>перелік та величину операційних витрат електропередавальної організації з передачі електричної енергії (утримання та експлуатація місцевих (локальних) електричних мереж), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на передачу електричної енергії, який є чинним на дату надання інформації;</p> <p>оцінку об'єму місцевих (локальних) електричних мереж в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж електропередавальних організацій та власників мереж" цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.</p> <p>За надання недостовірної інформації електропередавальна організація, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, є відповідальною згідно з чинним законодавством.</p>
4.2	<p>За отриманими даними НКРЕ розраховує питомі витрати на утримання електричних мереж в об'ємі однієї умовної одиниці, які склалися за результатами господарської діяльності електропередавальної організації.</p> <p>Питомі витрати розраховуються за формулою</p> $H_{\text{вит}} = \frac{B_i}{Y_i}$ <p>де $H_{\text{вит}}$ – питомі витрати на утримання електричних мереж в об'ємі однієї умовної одиниці, які склалися за результатами господарської діяльності;</p> <p>B_i - сума витрат з виробничої собівартості передачі</p>	<p>За отриманими даними НКРЕКП розраховує питомі витрати на утримання електричних мереж в об'ємі однієї умовної одиниці, які склалися за результатами господарської діяльності електропередавальної організації.</p> <p>Питомі витрати розраховуються за формулою</p> $H_{\text{вит}} = \frac{B_i}{Y_i}$ <p>де $H_{\text{вит}}$ – питомі витрати на утримання електричних мереж в об'ємі однієї умовної одиниці, які склалися за результатами господарської діяльності;</p> <p>B_i - сума витрат з виробничої собівартості передачі електричної енергії для і-тої електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, що</p>

	<p>електричної енергії для і-тої електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж, що визначається відповідно до додатка 4;</p> <p>Y_i – об'єм місцевих (локальних) електричних мереж в умовних одиницях і-тої електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж.</p>	<p>визначається відповідно до додатка 4;</p> <p>Y_i – об'єм місцевих (локальних) електричних мереж в умовних одиницях і-тої електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої приєднані електроустановки власника мереж.</p>
4.4	<p>Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома територіальних представництв НКРЕ не пізніше 1 березня поточного календарного року.</p> <p>Для електропередавальних організацій, які не надали до 31 січня поточного календарного року інформацію згідно з пунктом 4.1 цієї Методики, норматив витрат на умовну одиницю встановлюється на рівні попереднього року.</p>	<p>Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома структурних підрозділів НКРЕКП на території не пізніше 1 березня поточного календарного року.</p> <p>Для електропередавальних організацій, які не надали до 31 січня поточного календарного року інформацію згідно з пунктом 4.1 цієї Методики, норматив витрат на умовну одиницю встановлюється на рівні попереднього року.</p>
V. Обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж		
5.1	<p>Загальна сума річних обґрунтованих витрат власника мереж визначається відповідно до розділу II "Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат власника мереж на утримання електричних мереж спільного використання" цієї Методики (без ПДВ).</p>	<p>Загальна сума річних обґрунтованих витрат власника мереж визначається відповідно до розділу II "Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат власника мереж на утримання електричних мереж спільного використання" цієї Методики (без податку на додану вартість).</p>
5.2	<p>Плата за спільне використання (без ПДВ) технологічних електричних мереж розраховується як добуток значення загальної величини витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на частку від ділення між обсягами віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання.</p>	<p>Плата за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж розраховується як добуток значення загальної величини витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання на частку від ділення між обсягами віддачі електричної енергії з технологічних електричних мереж спільного використання до обсягу надходження в мережі спільного використання.</p>
5.3	<p>У разі використання технологічних електричних мереж власника мереж, електроустановки якого приєднані на напрузі 0,4 кВ і нижче, об'єм обладнання технологічних електричних мереж спільного використання менше однієї умовної одиниці або якщо елементи цих технологічних електричних мереж спільного використання не враховані в системі умовних одиниць, плата за спільне використання (без ПДВ) технологічних електричних мереж визначається згідно з додатком 5 до цієї Методики.</p>	<p>У разі використання технологічних електричних мереж власника мереж, електроустановки якого приєднані на напрузі 0,4 кВ і нижче, об'єм обладнання технологічних електричних мереж спільного використання менше однієї умовної одиниці або якщо елементи цих технологічних електричних мереж спільного використання не враховані в системі умовних одиниць, плата за спільне використання (без податку на додану вартість) технологічних електричних мереж визначається згідно з додатком 5 до цієї Методики.</p>
5.4	<p>Рахунок до оплати виставляється власником мереж з урахуванням ПДВ.</p>	<p>Рахунок до оплати виставляється власником мереж з урахуванням податку на додану вартість.</p>
Додаток 1 до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж		

Операційні витрати, що включаються до кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання власника мереж					Операційні витрати, що включаються до кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання власника мереж				
№ з/п	Перелік складових частин витрат	Одиниця виміру	Витрати	Співвідношення витрат, ± 5 %	№ з/п	Перелік складових частин витрат	Одиниця виміру	Витрати	Співвідношення витрат, ± 5 %
1	Матеріальні витрати	тис. грн		20 %	1	Матеріальні витрати	тис. грн		20 %
1.1	сировина та матеріали	тис. грн			1.1	сировина та матеріали	тис. грн		
1.2	витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного використання господарчим та підрядним способом (без заробітної плати)	тис. грн			1.2	витрати на капітальний та поточний ремонт власних технологічних електричних мереж спільного використання господарчим та підрядним способом (без заробітної плати)	тис. грн		
1.3	паливо	тис. грн			1.3	паливо	тис. грн		
1.4	електрична енергія	тис. грн			1.4	електрична енергія	тис. грн		
1.5	малоцінні і швидкозношувані предмети	тис. грн			1.5	малоцінні і швидкозношувані предмети	тис. грн		
1.6	витрати на нове електрообладнання	тис. грн			1.6	витрати на нове електрообладнання	тис. грн		
1.7	витрати на забезпечення охорони та збереження технологічних електричних мереж спільного використання та їх елементів	тис. грн			1.7	витрати на забезпечення охорони та збереження технологічних електричних мереж спільного використання та їх елементів	тис. грн		
2	Амортизація	тис. грн		15 %	2	Амортизація	тис. грн		9 %
3	Витрати на оплату праці	тис. грн		40 %	3	Витрати на оплату праці	тис. грн		52 %
3.1	на оплату основної заробітної плати	тис. грн			3.1	на оплату основної заробітної плати	тис. грн		
3.2	на оплату додаткової заробітної плати	тис. грн			3.2	на оплату додаткової заробітної плати	тис. грн		

4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн		15 %	4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн		11 %
5	Інші операційні витрати	тис. грн		10 %	5	Інші операційні витрати	тис. грн		8 %
5.1	на охорону праці	тис. грн			5.1	на охорону праці	тис. грн		
5.2	на навчання персоналу	тис. грн			5.2	на навчання персоналу	тис. грн		
6	Усього витрати	тис. грн		100 %	6	Усього витрати	тис. грн		100 %

Додаток 3 до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж

<i>Зміни до таблиці 3.5 та приміток до неї.</i>			<i>Зміни до таблиці 3.5 та приміток до неї.</i>		
Таблиця 3.5			Таблиця 3.5		
Об'єм іншого обладнання в умовних одиницях			Об'єм іншого обладнання в умовних одиницях		
найменування обладнання	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру	найменування обладнання	одиниця виміру	кількість умовних одиниць на одиницю виміру
Електронні однофазні прилади обліку електричної енергії (<i>побутові</i>)	100 шт.	1,1	Електронні однофазні прилади обліку електричної енергії	100 шт.	1,1
Електронні трифазні прилади обліку електричної енергії	100 шт.	8,6	Електронні трифазні прилади обліку електричної енергії	100 шт.	8,6
Світильники зовнішнього освітлення з лампами розжарювання	100 шт.	16,3	Світильники зовнішнього освітлення з лампами розжарювання	100 шт.	16,3
Світильники зовнішнього освітлення з газорозрядними лампами	100 шт.	24,4	Світильники зовнішнього освітлення з газорозрядними лампами	100 шт.	24,4
Електрогодинник	100 шт.	50,3	Електрогодинник	100 шт.	50,3
<i>Внутрішньобудинкові електромережі та електрообладнання живлення квартир:</i>	<i>100 квартир</i>	<i>0,9</i>	<i>Опори світильників при кабельному живленні</i>	<i>100 шт.</i>	<i>1,0</i>
<i>ввідний загальнобудинковий пристрій з обліком електроенергії</i>	<i>1 шт.</i>	<i>1,2</i>			
Опори світильників при кабельному живленні	100 шт.	1,0			
1. Умовні одиниці електронних приладів обліку електричної енергії враховуються			1. Умовні одиниці електронних приладів обліку електричної енергії враховуються		

<p>тільки для підприємств, які виконують функції енергозбуту.</p> <p>2. Умовні одиниці світильників зовнішнього освітлення, що закріплені за підприємствами, враховуються тільки щодо світильників зовнішнього освітлення міст та селищ міського типу.</p> <p>3. Умовні одиниці внутрішньобудинкового електрообладнання враховуються підприємствами під час обслуговування та ремонту вказаного обладнання.</p>	<p>тільки для підприємств, які виконують функції енергозбуту.</p> <p>2. Умовні одиниці світильників зовнішнього освітлення, що закріплені за підприємствами, враховуються тільки щодо світильників зовнішнього освітлення міст та селищ міського типу.</p>
--	--

* – зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню – *курсивом*;

новий текст – **напівжирним шрифтом**.

**Начальник Управління роздрібного
ринку електричної енергії**

І. Городиський