

03.02.2021**ОБГРУНТУВАННЯ****щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП
від 29 грудня 2017 року № 1618»**

На сьогодні, порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії здійснюється відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618 (далі – Методика).

У зв'язку із змінами, внесеними до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, виникла необхідність уточнити перелік додаткових робіт (послуг) Методики. Зокрема, пропонується вилучити з переліку додаткових робіт (послуг) такі роботи як: «Узгодження проєкту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам» та «Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку», а також внести інші незначні уточнення до переліку додаткових робіт (послуг) Методики.

Крім цього, у зв'язку із зверненням ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», пропонується внести зміни до тексту Методики з метою поширення її дії на оператора системи передачі.

Також пропонується актуалізувати перелік нормативно-правових актів, які застосовуються при розрахунку вартості додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, який є додатком 3 до Методики.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618».

Отже, пропонується схвалити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

**Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 29 грудня 2017 року
№ 1618

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженій постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2017 року № 1618, такі зміни:

- 1) у главі 1:
 - пункт 1.1 доповнити знаками та словами «(далі – ОСР) або з передачі електричної енергії»;
 - у пункті 1.2:
 - абзац другий доповнити словами «або з передачі електричної енергії»;
 - абзац четвертий після слів «електричної енергії» доповнити словами «або з передачі електричної енергії»;

2) у главі 2:

у підпункті 2 пункту 2.3 знаки та слова «(відношення загальновиробничих витрат з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) до прямих витрат на оплату праці з розподілу електроенергії)» замінити знаками та словами «(відношення загальновиробничих витрат з розподілу (або передачі) електричної енергії до прямих витрат на оплату праці з розподілу (або передачі) електричної енергії)»;

у підпункті 2.5 слова «на розподіл електричної енергії» виключити;

пункт 2.6 доповнити новим реченням такого змісту: «Виконавець не має права вимагати оплати послуг, які не замовлялися замовником.»;

3) додатки 1 та 3 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Додаток 1
до Методики розрахунку вартості
робіт з підключення
електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та
інших додаткових робіт і послуг,
пов'язаних із ліцензованою
діяльністю
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)	Примітки
1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж	Плата за послуги стягується лише у випадках приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів до електричних мереж ОСР
2	Відключення електроустановок за ініціативою замовника	Плата диференціюється за рівнем напруги та точки приєднання (ПЛ/ТП (ПС)): 0,4 кВ; 10 (20) кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ
3	Підключення електроустановок за ініціативою замовника	Плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника) та диференціюється за рівнем напруги та точки приєднання (ПЛ/ТП (ПС)): 0,4 кВ; 10 (20) кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ
4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Послуга враховує пломбування вузла обліку та диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ; 10 кВ; 27 і вище

5	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника	Плата за пломбування вузла обліку не стягується у випадку, коли його було розпломбовано за ініціативою виконавця. Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ; 10 кВ; 27 і вище
6	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника	Окремо виконується калькуляція у випадку виконання робіт дистанційної параметризації електролічильника. Відповідно до Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, для індивідуальних побутових споживачів первинна параметризація багатозонних (багатотарифних) лічильників електричної енергії (при першому їх встановленні або якщо після проведення періодичної перевірки, технічного обслуговування або ремонту лічильника встановлена параметризація не збереглася) здійснюються за рахунок ОСР
7	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж	Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ – 10 кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ

Додаток 3
до Методики розрахунку вартості
робіт з підключення
електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та
інших додаткових робіт і послуг,
пов'язаних із ліцензованою
діяльністю
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

Перелік нормативних документів

Розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів:

Закон України «Про інформацію»;

Закон України «Про ринок електричної енергії»;

Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

Правила визначення вартості ремонту і технічного обслуговування електричних мереж. ГНД 34.05.102-2003;

Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила. ГКД 34.20.507-2003;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва»;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.2.3-8:2012 «Ресурсні елементні кошторисні норми на монтаж електротехнічних установок» (Збірник 8);

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 5. Частина 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Поточний ремонт і технічне обслуговування обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 6, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 35 – 150 кВ. Том 2, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 0,4 – 20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6 – 20/0,4 кВ, розподільні пункти напругою 6 – 20 кВ. Том 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Кабельні лінії напругою 0,4 – 35 кВ. Том 3, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія (Том 11, Частина 1, 2) СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007;

Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж. ГКД 34.20.661-2003;

Повітряні лінії електропередавання напругою 35 кВ і вище. Інструкція з експлуатації. СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007.

03.02.2021

ОБГРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618»

На сьогодні, порядок розрахунку вартості виконання додаткових робіт (послуг), пов'язаних з діяльністю з розподілу електричної енергії здійснюється відповідно до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618 (далі – Методика).

У зв'язку із змінами, внесеними до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965, виникла необхідність уточнити перелік додаткових робіт (послуг) Методики. Зокрема, пропонується вилучити з переліку додаткових робіт (послуг) такий вид робіт як «Узгодження проєкту електропостачання об'єкта на відповідність наданим технічним умовам та/або чинним нормативно-правовим актам» та внести інші незначні уточнення до переліку додаткових робіт (послуг) Методики.

Крім цього, у зв'язку із зверненням ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО», пропонується внести зміни до тексту Методики з метою поширення її дії на оператора системи передачі.

Також пропонується актуалізувати перелік нормативно-правових актів, які застосовуються при розрахунку вартості додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, який є додатком 3 до Методики.

З огляду на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618».

Отже, пропонується схвалити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618» та розмістити його на офіційній сторінці в мережі Інтернет за адресою: www.nerc.gov.ua, з метою одержання зауважень та пропозицій.

**Заступник директора Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 29 грудня 2017 року
№ 1618

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до Методики розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2017 року № 1618, такі зміни:

1) у главі 1:
пункт 1.1 доповнити словами «або з передачі електричної енергії»;
у пункті 1.2:
абзац другий доповнити словами «або з передачі електричної енергії»;
абзац четвертий після слів «електричної енергії» доповнити словами «або з передачі електричної енергії»;

2) у главі 2:

у підпункті 2 пункту 2.3 знаки та слова «(відношення загальновиробничих витрат з розподілу електричної енергії (передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) до прямих витрат на оплату праці з розподілу електроенергії)» замінити знаками та словами «(відношення загальновиробничих витрат з розподілу (або передачі) електричної енергії до прямих витрат на оплату праці з розподілу (або передачі) електричної енергії)»;

у підпункті 2.5 слова «на розподіл електричної енергії» виключити;

пункт 2.6 доповнити реченням такого змісту:

«Виконавець не має права вимагати оплати послуг, які не замовлялися замовником.»

3) додатки 1 та 3 викласти в новій редакції, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Додаток 1
до Методики розрахунку вартості
робіт з підключення
електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та
інших додаткових робіт і послуг,
пов'язаних із ліцензованою
діяльністю
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ №_____)

Перелік додаткових робіт (послуг)

№ з/п	Додаткові роботи (послуги)	Примітки
1	Розробка технічних умов та підготовка проекту договору про приєднання до електричних мереж	Плата за послуги стягується лише у випадках приєднання тимчасових (сезонних) об'єктів до електричних мереж оператора систем розподілу
2	Відключення електроустановок за ініціативою замовника	Плата диференціюється за рівнем напруги та точки приєднання (ПЛ/ТП(ПС)): 0,4 кВ; 10 (20) кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ
3	Підключення електроустановок за ініціативою замовника	Плата стягується лише у випадку повторного підключення електроустановок (після відключення електроустановок за ініціативою замовника) та диференціюється за рівнем напруги та точки приєднання (ПЛ/ТП(ПС)): 0,4 кВ; 10 (20) кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ
4	Позачергова технічна перевірка правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання) за ініціативою замовника	Послуга враховує пломбування вузла обліку та диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ; 10 кВ; 27 і вище;

5	Пломбування (розпломбування) вузла обліку або його частини за ініціативою замовника	Плата за пломбування вузла обліку не стягується у випадку, коли його було розпломбовано за ініціативою виконавця. Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ; 10 кВ; 27 і вище;
6	Параметризація багатофункціонального електронного лічильника за ініціативою замовника	Окремо виконується калькуляція у випадку виконання робіт дистанційної параметризації електролічильника
7	Встановлення (заміна) за заявою замовника засобу обліку на електроустановках, де виконавець є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку	Послуга встановлення (заміни) засобу обліку враховує операції з проведення перевірки правильності роботи засобу обліку (перевірка схеми вмикання), підключення електроустановки до електричних мереж та пломбування вузла обліку
8	Оформлення та нагляд за роботами в охоронній зоні електромереж	Послуга диференціюється за рівнем напруги: 0,4 кВ – 10 кВ; 27 – 110 кВ; вище 110 кВ

Додаток 3
до Методики розрахунку вартості
робіт з підключення
електроустановок споживачів до
електричних мереж ліцензіата та
інших додаткових робіт і послуг,
пов'язаних із ліцензованою
діяльністю

Перелік нормативних документів

Розрахунок вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов'язаних із ліцензованою діяльністю, передбачає застосування таких нормативно-правових актів:

Закон України «Про інформацію»;

Закон України «Про ринок електричної енергії»;

Правила охорони електричних мереж, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

Кодекс системи передачі, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309;

Кодекс комерційного обліку електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311;

Правила роздрібного ринку електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312;

Правила визначення вартості ремонту і технічного обслуговування електричних мереж. ГНД 34.05.102-2003;

Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила. ГКД 34.20.507-2003;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.1.1-1:2013 «Правила визначення вартості будівництва»;

Державні стандарти України. ДСТУ Б Д.2.3-8:2012 «Ресурсні елементні кошторисні норми на монтаж електротехнічних установок» (Збірник 8);

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія. Том II. (Частина 1. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність; Частина 2. Метрологія), затверджені наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 листопада 2007 року № 548;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Капітальний ремонт обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 5. Частина 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Продовження додатка 3

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Поточний ремонт і технічне обслуговування обладнання електричних підстанцій напругою 35 кВ і вище. Том 6, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 35 – 150 кВ. Том 2, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Повітряні лінії напругою 0,4 – 20 кВ, трансформаторні підстанції напругою 6 – 20/0,4 кВ, розподільні пункти напругою 6 – 20 кВ. Том 1, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Кабельні лінії напругою 0,4 – 35 кВ. Том 3, СОУ 40.1-00130044-834:2010;

Норми часу на ремонт і технічне обслуговування електричних мереж. Енергетичний нагляд та енергозбутова діяльність. Метрологія (Том 11, Частина 1, 2) СОУ-Н ЕЕ 05.840:2007;

Правила організації технічного обслуговування та ремонту обладнання, будівель і споруд електростанцій та мереж. ГКД 34.20.661-2003;

Повітряні лінії електропередавання напругою 35 кВ і вище. Інструкція з експлуатації. СОУ-Н ЕЕ 20.502:2007.