



# КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ  
від 6 березня 2013 р. № 113-р  
Київ

## **Про передачу нерухомого майна в м. Мукачевому до сфери управління Міністерства внутрішніх справ**

Передати нерухоме майно за переліком згідно з додатком по вул. Космонавтів у м. Мукачевому (Закарпатська область) із сфери управління Державного космічного агентства до сфери управління Міністерства внутрішніх справ.

*Прем'єр-міністр України М. АЗАРОВ*

**Додаток — на сайті «УК»**



# НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ (НКРЕ)

## ПОСТАНОВА

17.01.2013

№ 32

Київ

Зареєстровано в Міністерстві юстиції України  
08.02.2013 за № 236/22768

## Про затвердження Правил приєднання електроустановок до електричних мереж

Відповідно до Закону України «Про електроенергетику», Указу Президента України від 23 листопада 2011 року № 1059 «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Правила приєднання електроустановок до електричних мереж, що додаються.
2. Управлінню роздрібного ринку електричної енергії в установленому порядку забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.
3. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

*Голова Комісії С.Тітенко*

### ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сфері енергетики  
17 січня 2013 року № 32

Зареєстровано  
в Міністерстві юстиції України  
08 лютого 2013 року  
за № 236/22768

### ПРАВИЛА

#### приєднання електроустановок до електричних мереж

##### І. Загальні положення

1.1. Ці Правила регулюють відносини, які виникають під час приєднання новозбудованих, реконструйованих чи технічно переоснащених електроустановок замовників (крім когенераційних установок) до електричних мереж.

Для реалізації вимог цих Правил в електропередавальній організації видається відповідний наказ, який регламентує дії персоналу щодо розподілу прав та обов'язків під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників та забезпечує реалізацію принципу «єдиного вікна» для замовника.

1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:

- будівництво - нове будівництво, реконструкція, капітальний ремонт, технічне переоснащення;
- договір про приєднання до електричних мереж - письмова домовленість сторін, що є документом встановленої форми, який визначає зміст та регулює правовідносини між сторонами щодо приєднання електроустановок замовника до електричних мереж власника електромереж (далі – договір про приєднання);
- електрифікація - виконання електропередавальною організацією комплексу заходів з будівництва та введення в експлуатацію нових електричних мереж (повітряних чи кабельних мереж, підстанцій, розподільчих пристроїв тощо) на території нового житлового комплексу (мікрорайону/кварталу, вулиці) у встановленому законодавством про регулювання містобудівної діяльності порядку;

електроустановки зовнішнього забезпечення - електричні мережі (об'єкти), збудовані, реконструйовані чи технічно переоснащені від точки забезпечення замовленої потужності до об'єкта замовника на виконання технічних умов;

замовник - фізична або юридична особа, яка письмово повідомила електропередавальній організації про намір приєднати до електричних мереж новозбудовані електроустановки або змінити технічні параметри діючих електроустановок внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення;

зміна технічних параметрів - збільшення величини дозволеної до використання потужності електроустановки внаслідок реконструкції чи технічного переоснащення об'єкта, підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, зміна точки приєднання, зміна схеми живлення електроустановок замовника з однофазної на трифазну;

місце забезпечення (точка забезпечення) потужності (замовленої до приєднання) - місце (точка) в існуючих електричних мережах електропередавальної організації, від якого електропередавальна організація забезпечує розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей;

місце приєднання (точка приєднання) електроустановки - існуюча або запроєктована межа балансової належності електроустановок споживача або замовника;

оперативно-технічне обслуговування - цілодобова технічна експлуатація електроустановок із забезпеченням надійного і безперебійного постачання електричної енергії споживачам з дотриманням вимог енергетичної безпеки;

підключення - виконання комплексу організаційно-технічних заходів з первинної подачі напруги на електроустановку (електроустановки) замовника;

потужність, замовлена до приєднання, - максимальна розрахункова потужність струмоприймачів об'єкта замовника; приєднання електроустановки (далі - приєднання) - надання електропередавальною організацією послуги замовнику зі створення технічної можливості для передачі (прийняття) у місце приєднання електроустановки замовника відповідної потужності до електричних мереж електропередавальної організації (у тому числі новозбудованих) електричної енергії необхідного обсягу з дотриманням показників її якості та надійності;

резерв потужності електричних мереж (резерв потужності) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у відповідний період доби, та найбільшою величиною потужності, що використовується в цей час доби, з урахуванням дозволеної потужності іншим споживачам та потужності, замовленої до приєднання;

стандартне приєднання - приєднання електроустановки (крім електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії) замовника до діючих мереж електропередавальної організації на відстань, що не перевищує 300 метрів по прямій лінії від місця забезпечення потужності до місця приєднання, яке диференціюється за ступенями потужності об'єкта замовника: перший ступінь - до 16 кВт включно; другий ступінь - від 16 кВт до 50 кВт включно; третій ступінь - від 50 кВт до 160 кВт включно;

схема електрозабезпечення - однопілінійна схема від точки забезпечення потужності до розподільних пристроїв на об'єкті замовника або споживача з позначенням точки приєднання, меж балансової належності власників електричних мереж, переліку елементів електричних мереж, які належать різним власникам;

технічні умови на приєднання до мереж (об'єктів) електроенергетики - комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника електричною енергією, які повинні відповідати його розрахунковим параметрам щодо електропостачання, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання (далі - технічні умови);

транзитна електроустановка - електроустановка, якою електрична енергія, окрім як власнику цієї електроустановки, передається іншим споживачам електричної енергії та/або електропередавальної організації.

1.3. Електропередавальна організація не має права відмовити в приєднанні до її мереж електроустановки замовника за умови дотримання ним вимог цих Правил.

Приєднання електроустановок замовників до електроустановок власних потреб підстанцій або електростанцій не допускається.

До магістральних та/або міждержавних електричних мереж можуть бути приєднані виключно електроустановки ліцензіата з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами та/або електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії.

Послуга з приєднання надається на підставі договору про приєднання, що укладається за типовою формою (додаток 1).

Для отримання проекту договору про приєднання замовник звертається до електропередавальної організації за місцем розташування його електроустановок із заявою про приєднання електроустановки певної потужності (додаток 2) та пред'являє паспортний документ.

До заяви про приєднання електроустановки певної потужності додаються:

ситуаційний план із зазначенням місця розташування електроустановки та викопіювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 із зазначенням місця розташування електроустановки, земельної ділянки або прогнозованої точки приєднання;

копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою;

копія належним чином оформленої довіреності чи іншого документа на право укладати договори особі, яка уповноважена підписувати договори (за потреби).

1.4. У разі якщо в межах території, на якій розташовані електроустановки або передбачається будівництво нових електроустановок замовника, здійснюють свою діяльність декілька електропередавальних організацій, замовник обирає електропередавальну організацію, яка буде надавати послугу з приєднання.

1.5. Суб'єкт господарювання має право за зверненням замовника погодити приєднання його електроустановок до власних технологічних електричних мереж у рахунок зменшення дозволеної потужності за договором про постачання електричної енергії або в межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта у відповідний період доби. Про своє рішення щодо погодження суб'єкт господарювання протягом трьох робочих днів з дня отримання звернення повідомляє замовнику.

У разі приєднання електроустановок замовника до електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є електропередавальною організацією, електропередавальною організацією, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташовані електроустановки замовника, видає технічні умови на приєднання до електричних мереж цього суб'єкта господарювання, які погоджуються цим суб'єктом господарювання.

Технічні умови на приєднання до мереж суб'єкта господарювання, що видаються електропередавальною організацією у межах резерву потужності існуючих трансформаторів та пропускної спроможності електричних мереж цього суб'єкта господарювання у відповідний період доби, містять вимоги щодо автоматичного обмеження потужності у цей період доби та автоматичного відключення протягом іншого часу.

У разі розташування об'єкта замовника не на межі балансової належності електричних мереж суб'єкта господарювання, який не є електропередавальною організацією, послуга з приєднання надається електропередавальною організацією відповідно до цих Правил.

Плата за приєднання до електричних мереж суб'єкта господарювання визначається електропередавальною організацією відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж.

Споживач має право без погодження з електропередавальною організацією та укладення договору про приєднання в межах дозволеної йому до використання потужності підключити власні струмоприймачі або струмоприймачі організації, яка виконує роботи або надає послуги цьому суб'єкту господарювання, за договором на його території.

Електроустановки, які внаслідок приєднання до технологічних електричних мереж суб'єкта господарювання стають транзитними, мають бути забезпечені оперативно-технічним обслуговуванням персоналом власника транзитних установок або за відповідним договором зі спеціалізованою організацією, яка має право на виконання таких робіт.

1.6. Приєднання електроустановок замовника на території, що підлягає комплексній забудові (мікрорайон/квартал, вулиця), здійснюється відповідно до умов цих Правил після виконання електропередавальною організацією, яка здійснює на цій території ліцензовану діяльність, електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, згідно з планами забудови відповідної території.

Функції замовника електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, може виконувати суб'єкт, уповноважений згідно із Законом України «Про регулювання містобудівної діяльності».

Після здійснення електрифікації території, що підлягає комплексній забудові, всі електричні мережі залишаються у власності електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташована територія комплексної забудови.

Точки приєднання на території, що підлягає комплексній забудові, встановлюються на межах земельних ділянок та/або на електроустановках об'єктів замовників, які є складовими частинами території, що підлягає комплексній забудові.

Електрифікація території, що підлягає комплексній забудові, здійснюється за рахунок складової тарифу на передачу електричної енергії або, за згодою суб'єкта, який виконує функції замовника електрифікації, за рахунок поворотної фінансової допомоги.

1.7. Точка приєднання електроустановок замовника зазначається в договорі про приєднання. Точка приєднання має бути розташована на межі земельної ділянки замовника або, за згодою замовника, на території цієї земельної ділянки.

1.7.1. На підставі заяви замовника про приєднання електроустановки певної потужності та викопіювання із ситуаційного плану протягом двох робочих днів електропередавальною організацією визначає точки забезпечення потужності з наданням замовнику технічного обґрунтування (у вигляді розрахунків, схем), виходячи зі структури мереж та навантаження у зоні можливого приєднання.

Для визначення типу приєднання (стандартне приєднання або приєднання, яке не є стандартним) за точку забезпечення потужності приймається найближча точка в існуючих (діючих) електричних мережах (кабельна лінія, повітряна лінія або трансформаторна підстанція) електропередавальної організації ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання.

У разі незгоди із запропонованими електропередавальною організацією точками забезпечення потужності замовник на підставі техніко-економічного обґрунтування може запропонувати інші варіанти можливого приєднання. При цьому вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування надаються протягом 5 робочих днів електропередавальною організацією безоплатно.

Електропередавальна організація приймає пропозиції замовника щодо точок забезпечення потужності відповідно до техніко-економічного обґрунтування або, у разі наявності відхилень техніко-економічного обґрунтування від вихідних даних, надає замовнику протягом 10 робочих днів обґрунтовану письмову відмову та офіційно повідомляє про таку відмову відокремлений підрозділ Держенергонагляду у відповідному регіоні.

1.7.2. Будь-яка особа має право на підставі заяви на отримання вихідних даних для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання об'єкта відповідно до додатка 3 до цих Правил (без укладення договору про приєд-

## ОРИЄНТИР № 11

нання) отримати безоплатно вихідні дані для розробки техніко-економічного обґрунтування схеми приєднання електроустановок зовнішнього електрозабезпечення з метою оцінки бізнесових та виробничих ризиків. Для отримання вихідних даних з метою розробки техніко-економічного обґрунтування документи, що підтверджують право власності (користування) земельними ділянками/об'єктами, не надаються.

1.7.3. Для тимчасових (сезонних) або віддалених географічно об'єктів (пересувні розважальні заклади, тимчасові споруди для здійснення підприємницької діяльності, бурові, земснаряди, базові станції стільникового зв'язку тощо) точки приєднання можуть визначатись у діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) власника мереж (електропередавальної організації) та можуть співпадати з точками забезпечення потужності. Приєднання таких об'єктів здійснюється в установленому цими Правилами порядку без справляння плати за приєднання.

Приєднання до електричних мереж електропередавальної організації за тимчасовою схемою будівельних струмоприймачів підрядної організації, які плануються використати для будівництва (реконструкції чи технічного переоснащення) електроустановки, у тому числі будівельно-монтажних, налагоджувальних, випробувальних та інших робіт, пов'язаних з виконанням технічних умов приєднання та умов договору про приєднання електроустановок замовника до електричної мережі, виконується відповідно до вимог цих Правил без справляння плати за приєднання. Точка приєднання будівельних струмоприймачів має бути розташована в діючих (вже існуючих) електричних мережах (об'єктах) електропередавальної організації та збігатись із точкою забезпечення потужності, замовленою до приєднання будівельних струмоприймачів.

Підключення будівельних струмоприймачів та тимчасових (сезонних) або віддалених географічно об'єктів до електричної мережі здійснюється після оплати послуг за підключенням.

У разі приєднання струмоприймачів підрядних організацій до мереж замовника взаємовідносини та відповідальність сторін регулюються відповідними договорами між цими замовником та підрядною організацією.

З метою тимчасового електропостачання будівельних струмоприймачів та забезпечення потреб замовника в електропостачанні на об'єкті між замовником та відповідним постачальником електричної енергії укладається договір про постачання електричної енергії у встановленому законодавством України порядку, який діє до завершення будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт на об'єкті замовника.

1.8. Проектування розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовника, яке не є стандартним, у тому числі попереднє узгодження трас ліній електропередач, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника, забезпечується замовником.

Проектування розвитку електричних мереж з метою стандартного приєднання електроустановок замовника, у тому числі попереднє узгодження трас ліній електропередач, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника, забезпечується електропередавальною організацією.

1.9. Якщо в схемі інженерного забезпечення електричної енергією електроустановок замовника від точки забезпечення потужності, замовленої до приєднання, до струмоприймачів замовника передбачається використання мереж декількох власників електричних мереж, підготовка технічних умов та виконання необхідних погоджень покладаються на електропередавальну організацію, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташовані електроустановки замовника.

Електропередавальна організація, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташовані електроустановки замовника, укладає договір про приєднання до електричних мереж, невід'ємною частиною якого є технічні умови.

1.10. У разі зміни форми власності чи власника електроустановки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та вимог до категорії надійності електропостачання цієї електроустановки, нові технічні умови не видаються.

1.11. Для населення з індивідуальною забудовою житла за однією адресою у разі перерозподілу потужності між власниками (співвласниками) без зміни сумарної величини приєднаної потужності об'єкта архітектури, зміни категорії електроустановок щодо надійності електропостачання або зміни точки приєднання технічні умови не видаються. За необхідності здійснення монтажу (демонтажу) додаткових елементів електричної мережі відповідна реконструкція здійснюється електропередавальною організацією згідно з укладеним договором.

1.12. Технічні умови на приєднання електроустановок, призначених для опалення з використанням накопичувальних установок чи з режимом роботи в нічний час, видаються з урахуванням резерву потужності за умови встановлення багатотарифного приладу обліку та пристроїв автоматичного відключення в пікові та напівпікові зони доби та у разі перевищення дозволеної до використання величини потужності.

## II. Стандартне приєднання

2.1. Стандартне приєднання передбачає:

2.1.1. Подання замовником до електропередавальної організації заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до додатка 2 до цих Правил, необхідних документів та оплати замовником електропередавальної організації вартості приєднання відповідно до умов договору про приєднання.

У разі відсутності повного комплексу документів, що додаються до заяви про приєднання електроустановки певної потужності, електропередавальна організація протягом трьох робочих днів від дня отримання заяви повідомляє про це замовнику та повертає заяву про приєднання з додатками без розгляду.

2.1.2. Електропередавальна організація безоплатно протягом п'яти робочих днів від дня подання зазначеної заяви надає замовнику підписаний договір про приєднання, з визначенням у ньому розміру плати за приєднання, невід'ємною частиною якого є технічні умови стандартного приєднання до електричних мереж електроустановок відповідно до додатка 4 до цих Правил.

У разі якщо визначена в заяві замовника точка приєднання розташована на відстані, більшій ніж це передбачено для стандартного приєднання, приєднання не є стандартним і електропередавальна організація надає замовнику письмову обґрунтовану відмову у забезпеченні стандартного приєднання. У цьому випадку порядок приєднання визначається розділом III цих Правил.

2.1.3. Електропередавальна організація готує технічні вимоги до проекту зовнішнього електрозабезпечення, забезпечує виконання проектною документації, будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

Під час проектування електричних мереж електропередавальною організацією використовується типові проекти та проекти повторення.

Строк надання послуги з приєднання для електроустановок першого ступеня потужності становить 15 робочих днів від дня оплати замовником електропередавальної організації вартості приєднання відповідно до договору про приєднання. Для електроустановок другого та третього ступенів потужності цей строк становить відповідно 30 та 45 робочих днів. Інший строк виконання зазначених заходів погоджується із замовником у договорі про приєднання з посиленням на вимоги нормативних документів, що визначають строки проектування та будівництва.

Тривалість надання послуги зі стандартного приєднання продовжується на строк, необхідний для погодження та оформлення права користування земельними ділянками під електроустановки зовнішнього електрозабезпечення відповідно до закону.

Про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання електропередавальною організацією повідомляється замовнику у день переривання встановленого абзацом третім цього підпункту строку із зазначенням кількості робочих днів продовження строку та переліку організацій, до яких звернулася

електропередавальна організація щодо питання землевідведення з посиленням на офіційне листування.

2.1.4. Електропередавальна організація надає замовнику підписаний договір про користування електричною енергією або договір про постачання електричної енергії не пізніше 5 днів після введення в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення.

2.1.5. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

## III. Приєднання, яке не є стандартним

3.1. Приєднання, яке не є стандартним, передбачає:

3.1.1. Подання замовником до електропередавальної організації заяви про приєднання електроустановки певної потужності відповідно до додатка 2 до цих Правил та необхідних документів.

При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю 70 МВт та більше замовник звертається із заявою про приєднання електроустановок до ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами.

При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю до 10 МВт замовник звертається із заявою про приєднання електроустановок до електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташовані електроустановки замовника.

При приєднанні електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, потужністю від 10 до 70 МВт замовник може звернутись із заявою про приєднання електроустановок до електропередавальної організації, на території здійснення ліцензованої діяльності якої розташовані електроустановки замовника, або до ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами. Остаточне рішення щодо приєднання електроустановок замовника визначається техніко-економічним обґрунтуванням з урахуванням впливу на якість електричної енергії в зоні можливого приєднання.

У разі відсутності повного комплексу документів, що додаються до заяви про приєднання електроустановки певної потужності, електропередавальна організація протягом трьох робочих днів від дня отримання заяви повідомляє про це замовнику та повертає заяву про приєднання з додатками без розгляду.

3.1.2. Безоплатну підготовку та видачу електропередавальною організацією проекту договору про приєднання відповідно до додатка 1 до цих Правил та підписаних технічних умов, які є невід'ємною частиною договору про приєднання (не пізніше 15 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки та 30 робочих днів у разі необхідності їх узгодження з власником магістральних/міждержавних електричних мереж).

Технічні умови приєднання, яке не є стандартним, до електричних мереж електроустановок складаються за типовою формою відповідно до додатка 5 до цих Правил.

Технічні умови приєднання до електричних мереж електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, складаються за типовою формою відповідно до додатка 6 до цих Правил.

У разі якщо для приєднання електроустановок замовника необхідно здійснити будівництво, реконструкцію чи технічне переоснащення електричних мереж на ступені напруги 110 - 150 кВ, приєднати електроустановки потужністю 5 МВт та більше або якщо за розрахунками електропередавальної організації точка забезпечення потужності розташована в мережах ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, проект технічних умов із заявою замовника в строк не пізніше 10 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки надається цьому ліцензіату для формування технічних вимог.

Ліцензіат з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами протягом 15 робочих днів від дня отримання проекту технічних умов із заявою замовника надає електропередавальній організації технічні вимоги щодо реконструкції та/або будівництва об'єктів магістральних та міждержавних електричних мереж, які є складовою частиною технічних умов, що видаються замовнику у складі договору про приєднання.

3.1.3. Підписання договору про приєднання сторонами.

3.1.4. Розроблення замовником проектною документації на електроустановки зовнішнього електрозабезпечення.

3.1.5. Узгодження з електропередавальною організацією проектною документації. Визначення вартості виконання робіт з приєднання у складі вартості реалізації проекту зовнішнього електрозабезпечення відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж. Вартість послуги з приєднання оформляється у вигляді додаткової угоди до договору про приєднання.

У разі якщо для забезпечення потужності замовника відповідно до проектною документації будуть використовуватись електричні мережі інших ліцензіатів з передачі електричної енергії та/або ліцензіата з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, ці ліцензіати беруть дольову участь у наданні послуг з приєднання та є сторонами договору про приєднання. Проектна документація у цьому випадку виконується окремими розділами (томами), у тому числі з окремими за кожним ліцензіатом кошторисами.

3.1.6. Здійснення замовником оплати електропередавальній організації вартості послуги з приєднання відповідно до умов договору про приєднання.

3.1.7. Забезпечення електропередавальною організацією виконання будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

Нове будівництво, реконструкція, технічне переоснащення електричних мереж від точки приєднання до об'єкта замовника здійснюється замовником або за рахунок коштів замовника.

Нове будівництво, реконструкція чи технічне переоснащення мереж (об'єктів) від узгодженої точки приєднання до точки забезпечення потужності в мережах електропередавальної організації може здійснюватись цією електропередавальною організацією за рахунок коштів, отриманих як плата за приєднання замовника, а у випадку недостатності цих коштів – за рахунок плати за приєднання інших замовників, які приєднуються до того самого місця забезпечення потужності, або складової тарифу на передачу електричної енергії, або за зверненням замовника за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка може надаватись електропередавальній організації.

Строки виконання проектних, будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт мають відповідати строкам, передбаченим чинними будівельними нормами та правилами. Обчислення строків виконання будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт починається від дати узгодження проектною документації та отримання містобудівних умов та обмежень на об'єкти електричної мережі, які необхідно спорудити для інженерного забезпечення електроустановок замовника.

У разі якщо передбачається проведення реконструкції або технічного переоснащення електричних мереж електропередавальною організацією, пов'язаних з приєднанням електроустановки замовника, замовник може звернутися до Держенерго нагляду за підтвердженням технічної обґрунтованості вимог технічних умов.

Технічні умови є чинними до завершення будівництва, реконструкції чи технічного переоснащення електроустановок зовнішнього інженерного забезпечення та об'єкта замовника відповідно до договору про приєднання.

Замовник за участю проектною організації до початку будівельно-монтажних робіт, пов'язаних з виконанням договору про приєднання, має подати на узгодження електропередавальній організації, яка видала технічні умови, проектну документацію на електроустановки зовнішнього електрозабезпечення.

Строк розгляду поданої електропередавальної організації на узгодження проектною документації не може перевищувати 15 робочих днів від дня отримання, а у випадку приєднання електроустановок потужністю 5 МВт та більше – 30 робочих днів. За результатами розгляду електропередавальна організація формує остаточний перелік зауважень та рекомендацій та оформлює технічне рішення до проектною документації. Зауваження та рекомендації до проектною документації викладаються окремим розділом у технічному рішенні.

Строк доопрацювання проектною документації не може перевищувати 30 робочих днів від дня отримання замовником зауважень до неї.

У разі незгоди електропередавальної організації з вартістю реалізації технічних умов відповідно до проектною документації, на вимогу електропередавальної організації замовник надає до проектною документації письмовий звіт експертної організації, що відповідає критеріям, визначеним Мінрегіоном України.

Замовник може продовжити строк доопрацювання проектною документації шляхом надання електропередавальній організації, яка видала технічні умови, відповідної заяви не пізніше ніж за 2 робочими днями до закінчення строку доопрацювання.

Доопрацьована проектна документація підлягає повторному погодженню в установленому цими Правилами порядку.

При повторному погодженні проектною документації не дозволяється висувати нові зауваження, які не були висловлені в технічному рішенні.

Ненадання замовником у визначений строк доопрацьованої проектною документації, або неврахування в доопрацьованій проектною документації зауважень електропередавальної організації, яка видала технічні умови, або відсутність звернення щодо продовження строку доопрацювання проектною документації можуть бути підставою для розірвання сторонами договору про приєднання в установленому законодавством України порядку.

Замовнику повертається один примірник узгодженої проектною документації на будівництво (реконструкцію) електроустановок зовнішнього електрозабезпечення до точки приєднання. Чотири інших примірники залишаються в електропередавальній організації, яка видала технічні умови.

Проектні, будівельно-монтажні і пусконаладжувальні роботи, пов'язані з виконанням договору про приєднання, мають виконуватись юридичними та/або фізичними особами – підприємцями, які мають право на виконання цих робіт.

3.1.8. Енергопостачальник надає замовнику підписаний договір про користування електричною енергією або договір про постачання електричної енергії не пізніше 5 днів після введення в експлуатацію електроустановок зовнішнього електрозабезпечення.

3.1.9. Власник електроустановки, призначеної для виробництва електричної енергії та для паралельної роботи з об'єднаною енергетичною системою, перед її підключенням зобов'язаний додатково укласти договір про паралельну роботу в складі ОЕС України відповідно до форми примірної угоди, наведеної в додатку 11 до Правил взаємовідносин між Державним підприємством «Національна енергетична компанія «Укренерго» та суб'єктами (об'єктами) електроенергетики в умовах паралельної роботи в складі Об'єднаної енергетичної системи України, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 02 червня 2008 року № 303, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 23 липня 2008 року за № 673/15364, з державним підприємством, яке виконує функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління об'єднаною енергетичною системою України.

3.1.10. Забезпечення власниками транзитних електроустановок їх оперативно-технічного обслуговування.

3.1.11. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж електропередавальної організації здійснюється на підставі заяви протягом 5 днів, якщо підключення не потребує припинення електропостачання інших споживачів, або 10 днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших споживачів, після введення в експлуатацію об'єкта замовника в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування.

## IV. Особливості приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, з використанням альтернативних джерел енергії

4.1. Приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії з використанням альтернативних джерел енергії, здійснюється в порядку, передбаченому розділом III цих Правил, з урахуванням таких особливостей:

4.1.1. Електропередавальна організація безоплатно готує та видає замовнику підписаний проект договору про приєднання до електричних мереж електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії.

4.1.2. Технічні умови видаються замовнику безоплатно не пізніше 15 робочих днів від дня подання заяви замовника про приєднання електроустановки та 30 робочих днів у разі необхідності їх узгодження з власником магістральних/міждержавних електричних мереж.

Технічні умови не містять вимог щодо зовнішнього електрозабезпечення.

4.1.3. Розроблення проектною документації електроустановок зовнішнього електрозабезпечення забезпечується електропередавальною організацією за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу електричної енергії, та/або за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка надається замовником електропередавальній організації.

4.1.4. Забезпечення електропередавальною організацією виконання будівельно-монтажних і пусконаладжувальних робіт та введення в експлуатацію новозбудованих чи реконструйованих електроустановок до точки приєднання замовника.

Ці заходи фінансуються в обсязі 50 відсотків за рахунок коштів, передбачених у тарифах на передачу електричної енергії, і 50 відсотків - за рахунок поворотної фінансової допомоги, яка надається замовником електропередавальній організації.

4.1.5. Укладення відповідних договорів, передбачених законодавством.

4.1.6. Підключення електроустановки замовника до електричної мережі.

## V. Порядок оприлюднення інформації електропередавальними організаціями щодо трансформаторних підстанцій

5.1. На веб-сайтах розміщується інформація щодо трансформаторних підстанцій (додаток 7):

5.1.1. Диспетчерська назва підстанції, тип, код, рівні напруги обмоток трансформаторів та номінальна потужність кожної підстанції.

5.1.2. Максимально допустима потужність підстанції (визначається відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж).

5.1.3. Приєднана потужність згідно з чинними договорами про постачання електричної енергії та про користування електричною енергією з урахуванням коефіцієнта використання (визначається відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж).

5.1.4. Потужність, що приєднується за договорами про приєднання, визначається як сума величин потужності відповідно до чинних договорів про приєднання.

5.1.5. Резерв дозволеної потужності підстанції визначається за результатами вимірів навантаження в режимний день (відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж).

5.1.6. Резерв приєднаної потужності (визначається відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж).

5.1.7. Вартість резерву приєднаної потужності.

5.2. Додатково на веб-сайті розміщується середня вартість резерву потужності на території здійснення ліцензованої діяльності (визначається відповідно до методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж) та величини ставок плати за стандартне приєднання.

5.3. Електропередавальна організація оприлюднює та щопівроку оновлює на своєму веб-сайті в мережі Інтернет інформацію за усіма трансформаторними підстанціями на території ліцензованої діяльності. Інформація розміщу-



## ОРІЄНТИР № 11

ється на веб-сайті 01 лютого та 01 серпня поточного року. Така інформація є відкритою, а доступ до неї надається безоплатно.

5.4. Інформацію, передбачену пунктами 5.1 - 5.2 цього розділу, електропередавальна організація оновлює на своєму веб-сайті в мережі Інтернет протягом 1 робочого дня після фактичних змін значень цих величин.

5.5. Зазначена інформація не є вихідними даними для проектування об'єктів зовнішнього електропостачання та дає можливість потенційному замовнику оцінити бізнесові та виробничі ризики відповідно до наявного резерву потужності на тій чи іншій підстанції. Замовник може звернутися до електропередавальної організації з метою роз'яснення інформації, розміщеної на офіційному веб-сайті електропередавальної організації.

5.6. Інформація, що розміщується на веб-сайті, повинна бути у форматі, який не підлягає коригуванню (JPEG, PDF). Роздрукована інформація щодо трансформаторних підстанцій пропонується, пронумеровується та підписується керівником (виконуючим обов'язки керівника) електропередавальної організації.

Начальник управління роздрібною ринку електричної енергії НКРЕ  
І.Городиський

Додатки — на сайті «УК»



## НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНУЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРІ ЕНЕРГЕТИКИ (НКРЕ)

ПОСТАНОВА

12.02.2013

Київ

№ 115

Зареєстровано  
в Міністерстві юстиції України  
28.02.2013 за № 339/22871

### Про затвердження Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж

Відповідно до статті 12 Закону України «Про електроенергетику», Указу Президента України від 23 листопада 2011 року № 1059 «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Методику розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, що додається.

2. Встановити для існуючих (діючих) електричних мереж електропередавальних організацій питому вартість резерву потужності на рівні 0,25 тис. грн/кВт.

3. Встановити звітний (базовий) період для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання на 2014 рік з 01 квітня 2013 року до 30 вересня 2013 року включно.

4. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) зобов'язати електропередавальні організації виконати вимоги розділу VI Методики розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж, затвердженої пунктом 1 цієї постанови, упродовж трьох років з дня набрання чинності цієї постановою.

5. Управлінню роздрібною ринку електричної енергії НКРЕ в установленому порядку забезпечити подання цієї постанови на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України.

6. Ця постанова набирає чинності з дня її офіційного опублікування.

В.о. Голови НКРЕ К.Теличко

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне регулювання  
у сфері енергетики  
12 лютого 2013 року № 115

Зареєстровано  
в Міністерстві юстиції України  
28 лютого 2013 року  
за № 339/22871

#### МЕТОДИКА

#### розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж

##### 1. Загальні положення

1.1. Ця Методика встановлює порядок розрахунку плати за приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, збільшення існуючої або нової потужності електроустановок або зміни вимог до надійності електропостачання електроустановок.

Методика застосовується електропередавальними організаціями для розрахунку плати за приєднання електроустановок до електричних мереж.

1.2. У цій Методикі терміни вживаються в таких значеннях:

абонована приєднана потужність — сумарна дозволена потужність об'єктів споживачів за договорами про постачання електричної енергії та потужність об'єктів споживачів за договорами про користування електричною енергією, що забезпечується від певного джерела живлення;

джерело живлення — працююча електростанція або сукупність існуючих електричних мереж (трансформаторна підстанція з лініями електропередачі), які забезпечують живлення об'єктів певної потужності із збереженням показників якості електричної енергії та надійності електропостачання;

електропередавальна організація — суб'єкт господарювання, який здійснює підприємницьку діяльність з передачі електричної енергії відповідно до ліцензії;

звітний (базовий) період — період часу строком в один рік з 01 жовтня минулого календарного року до 30 вересня поточного календарного року;

місто (міська місцевість) — адміністративна територія міських поселень (міста, селища міського типу);

приєднання, яке не є стандартним (нестандартне приєднання), — приєднання до діючих мереж електроустановки, за умов приєднання якої ступені напруги в точці приєднання та точці забезпечення потужності не збігаються та/або за умови перевищення числових значень для стандартного приєднання відповідно до закону, та електроустановки, призначеної для виробництва електричної енергії;

резерв абионованої приєднаної потужності — потужність, яка додатково до абионованої приєднаної потужності може бути забезпечена від певного джерела живлення із збереженням показників якості електричної енергії та надійності електропостачання;

розвиток електричних мереж — нове будівництво, реконструкція або технічне переоснащення об'єктів електроенергетики;

розрахунковий період — календарний рік з 01 січня до 31 грудня включно, на який встановлюються ставки плати за стандартне приєднання;

сільська місцевість — адміністративна територія, за винятком території міст та селищ міського типу;

територіальна одиниця — територія Автономної Республіки Крим, або однієї з областей України, або міста Києва чи Севастополя, у межах якої здійснюють господарську діяльність одна або декілька електропередавальних організацій;

точка забезпечення потужності — місце (точка) в існуючих електричних мережах електропередавальної організації, від якого є необхідність забезпечити

розвиток електричних мереж з метою приєднання електроустановки замовника відповідної потужності або приєднання генеруючих потужностей.

1.3. Плата за приєднання є одним із джерел фінансування, передбачених інвестиційною програмою електропередавальної організації заходів з розвитку електричних мереж з метою приєднання електроустановок замовників.

Розвиток електричних мереж електропередавальної організації, що пов'язаний з наданням послуг з приєднання, узгоджується з планами забудови відповідної території.

Закупівля робіт, товарів та послуг, необхідних для надання послуг з приєднання, здійснюється електропередавальною організацією на конкурентних засадах.

1.4. Облік надходжень та витрат, пов'язаних з приєднанням електроустановок замовників, здійснюється окремо. Кошти, отримані електропередавальною організацією як плата за приєднання, обліковуються на окремому поточному рахунку та використовуються виключно для розвитку електричних мереж.

1.5. Електропередавальна організація забезпечує правильність застосування положень цієї Методики, а також своєчасність і якість надання послуг з приєднання відповідно до закону та договору.

1.6. Розроблена замовником відповідно до договору проектна документація зовнішнього електропостачання об'єкта замовника, будівництва та/або реконструкції електричних мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) передається у власність електропередавальній організації (власнику мереж) в рахунок плати за приєднання.

1.7. Плата замовників за стандартне приєднання формується на основі відповідних ставок, що затверджуються НКРЕ, та величини потужності, заявленої замовником.

Плата за нестандартне приєднання електроустановки замовника визначається в кожному окремому випадку на основі проектною документації, що визначає вартість розвитку електричних мереж для забезпечення приєднання електроустановки замовника з врахуванням долі участі замовника у фінансуванні капітального будівництва та/або реконструкції об'єктів, призначених для спільних потреб.

1.8. Плата за стандартне та нестандартне приєднання визначається за цією Методикою без податку на додану вартість (ПДВ). Нарахована до оплати сума зменшується на вартість виконання проектних та вишукувальних робіт згідно із зведеним кошторисним розрахунком, якщо такі роботи виконувались замовником та відповідна проектна документація передана електропередавальній організації за актом прийому-передачі.

1.9. Плата за приєднання електроустановок замовника, призначених для забезпечення електропостачання об'єктів будівництва, в яких передбачається розміщення доступного житла або житлового фонду соціального призначення, зменшується для замовника пропорційно площі такого доступного житла або житлового фонду соціального призначення до загальної площі об'єкта будівництва.

1.10. Щороку до 01 листопада електропередавальні організації надають НКРЕ за звітний (базовий) період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики.

#### II. Вартість приєднання електроустановок замовників

2.1. Надання послуги з приєднання електроустановки замовника до електромережі включає:

2.1.1. Розробку технічних умов та підготовку проекту договору про приєднання.

2.1.2. Розробку за вихідними даними технічних умов та/або завдання на проектування проектною документації та, у разі розроблення проектною документації замовником, її погодження.

2.1.3. Роботи, які безпосередньо пов'язані з будівництвом та/або реконструкцією електричних мереж, що необхідні для забезпечення приєднання електроустановки замовника, у тому числі такі витрати (без ПДВ):

на будівництво та/або реконструкцію мереж (підстанцій, повітряних та/або кабельних ліній) згідно з проектною документацією; на обладнання систем захисту; на обладнання вузлів обліку; на інші роботи, безпосередньо пов'язані з наданням послуг з приєднання.

2.1.4. Підключення електроустановки замовника до електричних мереж.

2.2. Вартість розробки технічних умов та підготовки проекту договору про приєднання визначається на основі калькуляції, розроблених електропередавальною організацією та погоджених НКРЕ.

2.3. Вартість розробки проектною документації для нестандартного приєднання враховується окремо і не включається в остаточну плату за нестандартне приєднання та оплачується замовником на стадії розробки відповідної документації самостійно.

2.4. Вартість робіт з приєднання електроустановок замовника включає такі витрати (без ПДВ):

прямі матеріальні витрати; прямі витрати на оплату праці; відрахування на соціальні заходи; витрати, пов'язані з використанням машин (механізмів); оплата послуг сторонніх організацій; витрати на відрядження;

на інші заходи, безпосередньо пов'язані з наданням послуг з приєднання.

2.5. Вартість підключення електроустановки замовника визначається на основі калькуляції на виконання робіт з підключення, розроблених електропередавальною організацією та погоджених НКРЕ, з урахуванням усередненої вартості використання машин та механізмів, що використовувались для виконання робіт з підключення за попередній розрахунковий період, з розрахунку на одне підключення.

2.6. Для формування ставок плати за стандартне приєднання використовується фактична вартість робіт у межах здійснення стандартних приєднань за базовий період.

2.7. Вартість нестандартного приєднання електроустановки замовника визначається в кожному конкретному випадку на підставі проектною документації.

Кошторисна частина проектною документації розробляється відповідно до вимог розділу II Правил визначення вартості будівництва (ДБН Д.1.1-1-2000), затверджених наказом Державного комітету будівництва, архітектури та житлової політики України від 27 серпня 2000 року № 174 (із змінами) (далі — ДБН Д.1.1-1-2000).

Величина витрат (без ПДВ) визначається за кошторисною частиною проектною документації, що зменшується на величину витрат на:

підготовку території будівництва; утримання служб замовника; підготовку експлуатаційних кадрів.

2.8. Усі витрати (без ПДВ) електропередавальної організації при наданні послуги з приєднання електроустановки замовника поділяються на витрати, що формують виробничу собівартість (поточні витрати), та витрати з будівництва та/або реконструкції електричних мереж (капітальні витрати).

2.8.1. Облік капітальних витрат:

Фактична вартість робіт з приєднання електроустановок замовника, за винятком вартості підключення, формується за методологічними засадами, які передбачені Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 «Основні засоби», затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 27 квітня 2000 року № 92, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 18 травня 2000 року за № 288/4509, та включає всі фактичні витрати (без ПДВ) електропередавальної організації з будівництва та/або реконструкції електричних мереж у межах надання послуги з приєднання електроустановки замовника, в тому числі витрати (без ПДВ) на розробку технічних умов, підготовку проекту договору про приєднання та розробку проектною документації з урахуванням вимог пункту 2.7 цього розділу.

При визначенні фактичної вартості послуги з приєднання електроустановки замовника, що надавалась шляхом виконання робіт господарським способом,

використовуються норми часу на виконання робіт працівниками, використання машин та механізмів згідно з ДБН Д.1.1-1-2000 з урахуванням фактичної вартості зазначених ресурсів електропередавальної організації (фактична заробітна плата персоналу, вартість використання власного транспорту).

При визначенні фактичної вартості послуги з приєднання електроустановки замовника, що надавалась шляхом виконання робіт підрядним способом, використовуються Базові показники вартості проектно-планувальних та інших робіт по наданню платних послуг замовникам в Українській РСР, затверджені постановою колегії Державного комітету Української РСР у справах будівництва і архітектури від 26 червня 1991 року № 24, з урахуванням чинного індексу до розцінок для визначення розміру плати за виконання робіт, що затверджується Мінрегіоном України, виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і вартості фактично використаних матеріалів.

Зазначені витрати підтверджуються первинними документами, складеними відповідно до чинного законодавства, та формують первісну (балансову) вартість об'єктів основних засобів або збільшують балансову вартість існуючих об'єктів основних засобів.

Облік фактичних витрат, за винятком витрат на підключення, понесених в межах надання послуг з приєднання електроустановок замовників, здійснюється на рахунок бухгалтерського обліку 15 «Капітальні інвестиції».

2.8.2. Облік витрат, що формують виробничу собівартість:

Виробнича собівартість послуги з приєднання електроустановки замовника включає витрати електропередавальної організації на розробку технічних умов та підготовку проекту договору про приєднання та витрати на підключення електроустановки замовника.

Облік фактичних витрат, понесених електропередавальною організацією в рамках виконання робіт з підключення електроустановки замовника, здійснюється на рахунок бухгалтерського обліку 23 «Виробництво» та 90 «Собівартість реалізації» на підставі первинних документів, які складені відповідно до вимог чинного законодавства.

#### III. Плата за стандартне приєднання

3.1. Плата за стандартне приєднання  $P$ , тис. грн, розраховується за формулою

$$P = P_{заявл} \times C_{к,ф,н}^{\text{с.м.}}, \quad (1)$$

де  $P_{заявл}$  — заявлена до приєднання потужність електроустановки замовника, кВт;

$C$  — ставка плати за стандартне приєднання, тис. грн/кВт, яка диференціюється за такими індексами:

$C$  — ступінь стандартного приєднання: перший — від 0 кВт до 16 кВт включно, другий — від 16 кВт до 50 кВт включно, третій — від 50 кВт до 160 кВт включно;

$M$  — місцезнаходження електроустановок заявника (місто, сільська місцевість);

$K$  — категорія надійності електропостачання згідно з Правилами улаштування електроустановок (ПУЕ), замовлена заявником (I, II, III);

$\Phi$  — схема електрозабезпечення (одно- чи трифазна);

$N$  — рівень напруги в точці приєднання (0,4; 6(10); 27(35); 110(154)), кВ.

3.2. Розрахунок електропередавальною організацією ставок плати за стандартне приєднання обґрунтовується фактичними витратами (без ПДВ) за базовий період, що були необхідні для будівництва та/або реконструкції електричних мереж від місця забезпечення потужності до місця приєднання електроустановок замовників, що відповідають критеріям стандартного приєднання.

3.3. Для розрахунку ставок плати за стандартне приєднання електропередавальною організацією за місцем розташування місцевих (локальних) електричних мереж формує за звітний (базовий) період інформацію щодо фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, які за ознаками відповідають стандартним приєднанням, за формою, наведеною в додатку 1 до цієї Методики. Інформація формується окремо для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, відповідно до території здійснення ліцензованої діяльності, окремо для кожної територіальної одиниці. Інформація формується за об'єктами замовників, приєднання яких завершено.

3.4. Ставки плати за стандартне приєднання  $C_{к,ф,н}^{\text{с.м.}}$ , тис. грн/кВт, на розрахунковий період визначаються за формулою

$$C_{к,ф,н}^{\text{с.м.}} = \frac{B_{\text{факт.кат}}^{\text{с.м.}} + B_{\text{факт.соб}}^{\text{с.м.}} - B_{\text{демонт}}^{\text{с.м.}}}{P_{\text{с.м.}}} \times K_k \times K_n \times K_\phi + H_p, \quad (2)$$

де  $B_{\text{факт.кат}}^{\text{с.м.}}$  — сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ) на приєднання за базовий період для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 17 додатка 1 до цієї Методики);

$B_{\text{факт.соб}}^{\text{с.м.}}$  — сума фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, що формують виробничу собівартість;

$B_{\text{демонт}}^{\text{с.м.}}$  — сумарна оприбуткована вартість обладнання, демонтованого у зв'язку з наданням послуг з приєднання за базовий період для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 20 додатка 1 до цієї Методики);

$P_{\text{с.м.}}$  — загальна приєднана або новона потужність стандартного приєднання, кВт (сумарне значення за рядками колонки 4 додатка 1 до цієї Методики);

$K_k$  — коефіцієнт категорії надійності (додаток 2);

$K_n$  — коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (додаток 3);

$K_\phi$  — коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 4);

$H_p$  — середня питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності, визначена згідно з розділом V цієї Методики, тис. грн/кВт.

3.5. Участь замовника  $i$  у фінансуванні капітального будівництва та/або реконструкції об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей, тис. грн, визначається за формулою

$$V_i = P_{\text{заявл}} \times H_p, \quad (3)$$

де  $P_{\text{заявл}}$  — заявлена до приєднання потужність електроустановки замовника  $i$ , кВт;

$H_p$  — середня питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності, визначена згідно з розділом V цієї Методики, тис. грн/кВт.

3.6. Різниця між фактичним та прогнозованим надходженням коштів від надання послуг із стандартного приєднання за базовий період  $\Delta_B^{\text{с.м.}}$ , тис. грн, визначається для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання за формулою

$$\Delta_B^{\text{с.м.}} = B_{\text{факт.кат}}^{\text{с.м.}} - \sum_i (C_i \times P_i - B_{\text{факт.соб}_i}^{\text{с.м.}}), \quad (4)$$

де  $B_{\text{факт.кат}}^{\text{с.м.}}$  — сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ) на приєднання за базовий період для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання, тис. грн (сумарне значення за рядками колонки 17 додатка 1 до цієї Методики);

$B_{\text{факт.соб}_i}^{\text{с.м.}}$  — сума фактичних витрат (без ПДВ) замовника  $i$  на приєднання, що формують виробничу собівартість;

$C_i$  — ставка плати за стандартне приєднання, застосована в звітному (базовому) періоді до замовника  $i$ , тис. грн/кВт;

$P_i$  — приєднана у звітному (базовому) періоді потужність замовника  $i$ , кВт.

3.7. Щороку до 01 листопада електропередавальною організацією надають НКРЕ розрахункові значення плати за стандартне приєднання та пояснювальну записку, погоджену разом з інвестиційною програмою центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику в електроенергетичному комплексі. У пояснювальній записці надаються обґрунтування розрахунків та зазначається дольовий розподіл за всіма джерелами фінансування розвитку електричних мереж за об'єктами електроенергетики, що використовуються для забезпечення надання послуг із стандартних приєднань.

ОРІЄНТИР № 11

3.8. НКРЕ розглядає надані електропередавальними організаціями розрахункові значення плати за стандартне приєднання і пояснювальні записки та встановлює на наступний календарний рік для Автономної Республіки Крим, областей, міст Києва та Севастополя ставки плати за стандартне приєднання з урахуванням критеріїв диференціації.

3.9. Ставки плати за стандартне приєднання для територіальної одиниці, на якій здійснюють господарську діяльність з передачі електричної енергії більше однієї електропередавальної організації, встановлюються однаково на цій територіальній одиниці з урахуванням розрахункових значень плати за стандартне приєднання усіх електропередавальних організацій, які здійснюють таку діяльність в межах цієї територіальної одиниці.

3.10. Ставки плати за стандартне приєднання для територіальної одиниці,  $CT_{к,ф,п}^{с,м}$ , тис. грн/кВт, на розрахунковий період визначаються НКРЕ за формулою

$$CT_{к,ф,п}^{с,м} = \frac{\sum_{k=1}^n B_{к,факт,кап}^{с,м} + \sum_{k=1}^n B_{к,факт,об}^{с,м} - \sum_{k=1}^n B_{к,демонт}^{с,м}}{\sum_{k=1}^n P_{к,заявл}^{с,м}} \times K_{с} \times K_{ф} \times K_{п} + \frac{\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^n \Delta P^{j,k} \times H_p^k}{\sum_{k=1}^n \sum_{j=1}^n \Delta P^{j,k}}, \quad (5)$$

де  $K$  – загальна кількість електропередавальних організацій на певній територіальній одиниці;

$n$  – кількість джерел живлення  $j$  за кожною з електропередавальних організацій  $k$  на територіальній одиниці;

$B_{к,факт,кап}^{с,м}$  – сума фактичних капітальних витрат (без ПДВ) на приєднання за базовий період для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання для електропередавальної організації  $k$  на територіальній одиниці, тис. грн;

$B_{к,факт,об}^{с,м}$  – сума фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, що формують виробничу собівартість;

$B_{к,демонт}^{с,м}$  – сумарна оприбуткована вартість обладнання, демонтованого у зв'язку з наданням послуг з приєднання, за базовий період для міст та сільської місцевості за кожним із ступенів стандартного приєднання для електропередавальної організації  $k$  на територіальній одиниці, тис. грн;

$P_{к,заявл}^{с,м}$  – загальна приєднана потужність стандартного приєднання для електропередавальної організації  $k$  на територіальній одиниці, кВт;

$K_{с}$  – коефіцієнт категорії надійності (додаток 2);

$K_{ф}$  – коефіцієнт ступеня напруги в точці приєднання (додаток 3);

$K_{п}$  – коефіцієнт схеми електрозабезпечення (додаток 4);

$\Delta P^{j,k}$  – резерв абионованої приєднаної потужності за джерелом живлення  $j$  для електропередавальної організації  $k$ , що здійснює діяльність в межах певної територіальної одиниці, кВт;

$H_p^k$  – середня питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності, визначена згідно з розділом V цієї Методики для електропередавальної організації  $k$  на територіальній одиниці, тис. грн/кВт.

**IV. Плата за нестандартне приєднання**

4.1. Плата за нестандартне приєднання електроустановки замовника визначається в кожному окремому випадку на підставі вартості існуючого резерву абионованої потужності, вартості реконструкції мереж власника з метою збільшення резерву іх потужності та вартості будівництва та/або реконструкції виключно для забезпечення потреб замовника лінії електропередачі до точки приєднання електроустановки замовника, що визначаються за проектною документацією у встановленому розділом II цієї Методики порядку.

Під час визначення місця розташування точки забезпечення потужності електропередавальної організації перевіряє пропускну здатність елементів існуючої мережі від джерела живлення до точки приєднання замовника.

Пропускна здатність електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання визначається найменшою пропускну здатністю елемента мережі за схемою електрозабезпечення.

Потужність, яку забезпечує джерело живлення, визначається найменшою пропускну здатністю елемента мережі за відповідним вузлом живлення.

4.2. У разі якщо резерв абионованої приєднаної потужності  $\Delta P^j$  джерела живлення  $j$ , від якого забезпечується заявлена до приєднання потужність  $\sum_i P_{заявл}^i$  замовників, які одночасно звернулись до електропередавальної організації щодо приєднання іх електроустановок, більше або дорівнює заявленій до приєднання потужності  $\Delta P^j \geq \sum_i P_{заявл}^i$ , плата за приєднання електроустановки замовника  $i$  від джерела живлення  $j$   $P_i^j$ , тис. грн, визначається за формулою

$$P_i^j = P_{заявл}^i \times H_p^{j,смп} + B_{пр,і}^{лін}, \quad (6)$$

де  $P_{заявл}^i$  – заявлена до приєднання потужність замовника  $i$ , кВт;

$H_p^{j,смп}$  – питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$  на дату укладення договору про приєднання, тис. грн/кВт;

$B_{пр,і}^{лін}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики вартість будівництва та/або реконструкції лінії електропередачі до точки приєднання електроустановки замовника  $i$  виключно для забезпечення потреб замовника  $i$ , тис. грн.

4.3. У разі якщо резерв абионованої приєднаної потужності  $\Delta P^j$  джерела живлення  $j$ , від якого забезпечується заявлена до приєднання потужність  $\sum_i P_{заявл}^i$  замовників, які одночасно звернулись до електропередавальної організації щодо приєднання іх електроустановок, менше заявленої до приєднання потужності  $\Delta P^j < \sum_i P_{заявл}^i$ , плата за приєднання електроустановки замовника  $i$  від джерела живлення  $j$   $P_i^j$ , тис. грн, визначається за формулою

$$P_i^j = \frac{P_{заявл}^i}{\sum_i P_{заявл}^i} \left( \Delta P^j \times H_p^{j,смп} + \left( \sum_i P_{заявл}^i - \Delta P^j \right) \times H_p^{пр,і} + B_{пр,і}^{лін} + B_{пр,і}^{смп} \right), \quad (7)$$

де  $P_{заявл}^i$  – заявлена до приєднання потужність замовника  $i$ , кВт;

$H_p^{j,смп}$  – питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$  на дату укладення договору про приєднання, тис. грн/кВт;

$B_{пр,і}^{лін}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики вартість будівництва та/або реконструкції виключно для забезпечення потреб замовників  $i$  лінії електропередачі до точок приєднання електроустановок замовників  $i$  за джерелом  $j$ , тис. грн;

$B_{пр,і}^{смп}$  – сума фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, що формують виробничу собівартість за джерелом живлення  $j$ ;

$H_p^{пр,і}$  – питома вартість резерву абионованої приєднаної потужності на джерелі живлення  $j$ , тис. грн/кВт, який сформувався внаслідок будівництва та/або реконструкції електричних мереж з метою надання послуги з приєднання, визначається за формулою

$$H_p^{пр,і} = \frac{B_{пр,і}^{смп} - B_{демонт}^j}{\Delta P^j}, \quad (8)$$

де  $B_{пр,і}^{смп}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики величина капітальних витрат з будівництва та/або реконструкції електричних мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) за джерелом живлення  $j$  у зв'язку з необхідністю приєднання електроустановок замовників, тис. грн;

$B_{демонт}^j$  – оприбуткована вартість демонтованого устаткування та обладнання, яке підлягає подальшому використанню, тис. грн;

$\Delta P^j$  – резерв абионованої приєднаної потужності за джерелом живлення  $j$ , визначений відповідно до розділу V цієї Методики, кВт, що сформується у разі приєднання замовників, які одночасно звернулись до електропередавальної організації щодо приєднання іх електроустановок, без урахування іх заявленої до приєднання потужності  $\sum_i P_{заявл}^i$ .

4.4. Участь замовника  $i$  у фінансуванні капітального будівництва та/або реконструкції об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей, за джерелом живлення  $j$   $Y_i^j$ , тис. грн, визначається за формулою

$$Y_i^j = \frac{P_{заявл}^i}{\sum_i P_{заявл}^i} \times \frac{\sum_i P_{заявл}^i - \Delta P_{стар}^j}{P_{заявл}^j} \times B_{пр,і}^{смп}, \quad (9)$$

де  $P_{заявл}^i$  – заявлена до приєднання потужність замовника  $i$ , кВт;

$\Delta P_{стар}^j$  – резерв абионованої приєднаної потужності за джерелом живлення  $j$  до його капітального будівництва та/або реконструкції з метою приєднання електроустановок замовників  $i$ , кВт;

$P_{заявл}^j$  – збільшення резерву абионованої приєднаної потужності за джерелом живлення  $j$  після його капітального будівництва та/або реконструкції з метою приєднання електроустановок замовників  $i$ , кВт;

$B_{пр,і}^{смп}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики вартість будівництва та/або реконструкції мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) з метою створення резерву потужності за джерелом живлення  $j$  у зв'язку з необхідністю приєднання електроустановок замовників  $i$ , тис. грн.

4.5. Додатково необхідні кошти  $B_d$ , тис. грн, для виконання в повному обсязі робіт згідно з проектною документацією будівництва та/або реконструкції за джерелом живлення  $j$  визначаються за формулою

$$B_d = B_{пр,і}^{смп} - \sum_i (P_i - Y_i - B_{пр,і}^{смп}), \quad (10)$$

де  $Y_i$  – участь замовника  $i$ , електроустановки якого забезпечуються від джерела живлення  $j$ , у фінансуванні капітального будівництва та/або реконструкції об'єктів, призначених для спільних потреб підприємств електроенергетики та підприємств інших галузей за джерелом живлення  $j$ , тис. грн;

$P_i$  – плата за стандартне та нестандартне приєднання замовників  $i$ , яке забезпечується від джерела живлення  $j$ ;

$B_{пр,і}^{смп}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики вартість будівництва та/або реконструкції мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) з метою створення резерву потужності за джерелом живлення  $j$  у зв'язку з необхідністю приєднання електроустановок замовника, тис. грн;

$B_{пр,і}^{смп}$  – сума фактичних витрат (без ПДВ) на приєднання, що формують виробничу собівартість за джерелом живлення  $j$ .

**V. Характеристики джерел живлення**

5.1. Максимально допустима потужність підстанції  $P_{макс}$ , кВт. Для одноструматурних підстанцій максимально допустима потужність визначається з урахуванням коефіцієнта потужності  $\cos(\varphi)=0,92$ :

$$P_{макс} = 0,92 \times S_{ном}, \quad (11)$$

де  $S_{ном}$  – номінальна потужність трансформатора підстанції, кВА. Максимально допустима потужність для підстанцій з двома та більше установленими трансформаторами номінальної потужності  $S_{ном}^i$  визначається з урахуванням коефіцієнта потужності  $\cos(\varphi)=0,92$  та коефіцієнта перевантаження  $K_{перев}$ , що враховують можливе перевантаження трансформатора в аварійному режимі при виході з ладу одного з трансформаторів, за формулою

$$P_{макс} = 0,92 \times \left( \sum_i S_{ном}^i - S_{ном}^{макс} \right) \times K_{перев}, \quad (12)$$

де  $S_{ном}^i$  – номінальна потужність трансформатора підстанції  $i$ , кВА;

$S_{ном}^{макс}$  – номінальна потужність максимального з установлених на підстанції трансформаторів  $i$ , кВА;

$K_{перев}$  – коефіцієнт перевантаження для маслонаповнених трансформаторів приймається рівним 1,4, для сухих трансформаторів приймається відповідно до технічної документації заводу-виробника відповідного трансформатора, для підстанцій з кількістю установлених трансформаторів більше двох обирається за найменшим значенням.

5.2. Приєднана потужність визначається як сумарна потужність, яка забезпечується від певного джерела живлення електроустановок споживачів та/або замовників за договорами про постачання (користування) електричною енергією.

5.3. Потужність, що приєднується за договорами про приєднання, визначається як сума величин потужності відповідно до чинних договорів про приєднання.

5.4. Резерв потужності електричних мереж  $P_{рез}$ , кВт, визначається як різниця між максимально допустимою потужністю підстанції та сумарним за усіма споживачами, живлення електроустановок яких забезпечується від цієї підстанції, значенням в певний період часу доби електричним навантаженням в режимний день, визначеним на підставі літніх та зимових вимірів відповідно до Порядку організації проведення вимірів електричного навантаження в режимний день, затвердженого наказом Міністерства палива та енергетики України від 15 січня 2008 року № 7, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 лютого 2008 року за № 84/14775 (із змінами).

5.5. Резерв приєднаної абионованої потужності  $\Delta P^j$ , кВт, який забезпечується джерелом живлення  $j$ , визначається за формулою

$$\Delta P^j = P_{макс}^j \times \frac{1}{K_{вик}} - \sum_i P_{дог}^i, \quad (13)$$

де  $P_{макс}^j$  – максимальна потужність джерела живлення  $j$ , кВт;

$K_{вик}$  – коефіцієнт використання потужності (додаток 5);

$P_{дог}^i$  – приєднана потужність  $i$  споживача або замовника за договором про постачання (користування) електричною енергією або договором про приєднання, потужність електроустановок якого забезпечується від джерела живлення  $j$ , кВт.

5.6. Збільшення резерву приєднаної абионованої потужності за джерелом живлення  $j$   $P_{\Delta}^j$ , кВт, визначається за формулою

$$P_{\Delta}^j = \left( P_{макс}^{інов} - P_{макс}^{смп} \right) \times \frac{1}{K_{вик}}, \quad (14)$$

де  $P_{макс}^{інов}$  – максимальна потужність джерела живлення  $j$  після реконструкції, кВт;

$P_{макс}^{смп}$  – максимальна потужність джерела живлення  $j$  до реконструкції, кВт;

$K_{вик}$  – коефіцієнт використання потужності (додаток 5).

5.7. Питома вартість резерву приєднаної абионованої потужності на джерелі живлення  $j$   $H_p^j$ , тис. грн/кВт, визначається за формулою

$$H_p^j = \frac{B_{пр,і}^{смп}}{\Delta P^j}, \quad (15)$$

де  $B_{пр,і}^{смп}$  – визначена відповідно до вимог розділу II цієї Методики вартість будівництва та/або реконструкції мереж та підстанцій електропередавальної організації (власника мереж) з метою створення резерву потужності за джерелом живлення  $j$ , тис. грн;

$P_{\Delta}^j$  – збільшення резерву приєднаної абионованої потужності за джерелом живлення  $j$ , кВт.

При цьому середня питома вартість резерву приєднаної абионованої потужності  $H_p$ , тис. грн/кВт, визначається за формулою

$$H_p = \frac{\sum_{j=1}^n \Delta P^j \times H_p^j}{\sum_{j=1}^n \Delta P^j}, \quad (16)$$

де  $n$  – кількість джерел живлення електропередавальної організації в межах відповідної територіальної одиниці;

$\Delta P^j$  – резерв приєднаної абионованої потужності, який забезпечується джерелом живлення  $j$ ;

$H_p^j$  – питома вартість резерву приєднаної абионованої потужності на джерелі живлення  $j$ .

**VI. Кодифікація об'єктів електроенергетики**

6.1. Для забезпечення єдиного підходу при визначенні типу приєднання (стандартне/нестандартне) електропередавальної організації за кожною з територіальних одиниць, на якій здійснює ліцензовану діяльність з передачі електричної енергії, веде перелік об'єктів електроенергетики, на основі якого створює геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики.

До переліку об'єктів електроенергетики вносяться, в тому числі, дані, які підлягають оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики створюється на уніфікованому для сфери електроенергетики програмному забезпеченні за принципами побудови Державної геодезичної системи України з використанням сучасних супутникових радіонавігаційних систем (GPS), комп'ютерних технологій та традиційних геодезичних методів.

Уніфіковане програмне забезпечення геодезичної інформаційно-технічної системи має реалізовувати функцію формування на заданий момент часу технологічної карти об'єкта електроенергетики, у якій, в тому числі, відображається інформація, яка підлягає оприлюдненню на веб-сайті електропередавальної організації в мережі Інтернет.

Для трансформаторних підстанцій зазначаються кількість трансформаторів, їх тип та номінальна потужність. Для ліній електропередачі на технологічній карті зазначаються рівень напруги, протяжність лінії, порядок нумерації опор, пропускна спроможність.

За рішенням електропередавальної організації технологічна карта може відображати іншу технічну інформацію, що необхідна для оперативного управління роботою електричних мереж.

6.2. Кожний об'єкт електроенергетики, що кодифікований та внесений до переліку об'єктів електроенергетики, електропередавальної організації з відповідною прив'язкою до місцевості вносить у геодезичну інформаційно-технічну систему об'єктів електроенергетики на території здійснення ліцензованої діяльності.

До геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики вносяться також технічна інформація (топологія мереж, межі охоронних зон, технічна характеристика об'єктів), необхідна для управління експлуатацією та розвитком електричних мереж та ідентифікації типу приєднання (стандартне/нестандартне).

6.3. Геодезична інформаційно-технічна система об'єктів електроенергетики забезпечує метрологічну та топологічну коректність інформації про об'єкти електроенергетики.

У разі зміни просторових чи технічних параметрів об'єкта електроенергетики ці зміни вносяться до геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики наступного робочого дня після настання таких змін.

База даних геодезичної інформаційно-технічної системи об'єктів електроенергетики повинна мати захист від несанкціонованого доступу з метою зміни інформації та доступу до інформації, яка не підлягає оприлюдненню.

Державний нагляд за електричними установками і мережами електропередавальної організації та контроль за достовірністю технічних даних, занесених до геодезичних інформаційно-технічних систем електропередавальної організації, здійснює Держенергогляд.

6.4. Кожному об'єкту електроенергетики незалежно від форми власності присвоюється унікальний цифровий код.

6.5. Електропередавальної організації за кожною трансформаторною підстанцією на території здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії присвоює унікальний цифровий код за такою формою:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----

де значення в полях коду:

1-6 – географічна широта місця розташування центру майданчика, на якому змонтована підстанція (1-2 – градуси, 3-4 – мінути, 5-8 – секунди з точністю до сотих);

9-16 – географічна довгота місця розташування центру майданчика, на якому змонтована підстанція (9-10 – градуси, 11-12 – мінути, 13-16 – секунди з точністю до сотих).

6.6. Електропередавальної організації за кожною лінією електропередачі на території здійснення ліцензованої діяльності з передачі електричної енергії присвоює унікальний цифровий код за такою формою:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	

де значення в полях коду:

1-16 – географічні координати північного кінця лінії (початку) відпайки або трансформаторної підстанції згідно з кодифікацією підстанцій:

1-6 – географічна широта місця розташування початку лінії (1-2 – градуси, 3-4 – мінути, 5-8 – секунди з точністю до сотих);

9-16 – географічна довгота місця розташування початку лінії (9-10 – градуси, 11-12 – мінути, 13-16 – секунди з точністю до сотих);

17-32 – географічні координати південного кінця лінії (закінчення):

17-24 – географічна широта місця розташування південного кінця лінії (17-18 – градуси, 19-20 – мінути, 21-24 – секунди з точністю до сотих);

25-32 – географічна довгота місця розташування південного кінця лінії (25-26 – градуси, 27-28 – мінути, 29-32 – секунди з точністю до сотих);

33 – кількість ліній електропередачі, які проходять в одній трасі.

Якщо географічні координати початку та кінця лінії мають однакову географічну широту, значення вказуються із заходу на схід.

Начальник управління роздрібного ринку електричної енергії НКРЕ

І.Гордиський

Додатки – на сайті «УК»