**Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –**

**Проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,   
«Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж»,   
які були отримані від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 14.08.2025 по 25.08.2025**

Обґрунтуванням до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж» (далі – Проєкт постанови) передбачено, що Проєкт постанови розроблено з метою удосконалення Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423 (далі – Методика), у частині уточнення деяких її положень щодо механізму визначення об’єму технологічних електричних мереж спільного використання в умовних одиницях відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 04.05.2011 № 100 «Про затвердження та запровадження нормативних документів з визначення умовних одиниць» (зі змінами). Враховуючи викладене, зауваження та пропозиції приймалися лише щодо вказаних норм Методики, які охоплює проєкт постанови. Пропозиції до інших норм Методики, які не охоплює проєкт постанови, фізичні та юридичних особи, їх об’єднання матимуть можливість надати при внесенні змін до відповідних норм (аспектів) Методики.

\* - зміни виділені за принципом:

те, що підлягає виключенню – ***~~курсивом~~***;

новий текст редакції проєкту – **напівжирним шрифтом**;

новий текст редакції пропозицій - **напівжирним шрифтом**;

редакція за результатом отриманих пропозицій– **жирним шрифтом та виділені зеленим кольором.**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Обґрунтування зауважень та пропозицій** | | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Методика обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж,**  затверджена постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 12.06.2008 № 691,  зареєстрована в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 за № 732/15423 (далі – Методика) | | | | |
| **І. Загальні положення** | | | | |
| 1.2. У цій Методиці наведені нижче терміни та визначення вживаються в такому значенні:  **закрита трансформаторна підстанція (далі - ЗТП) - підстанція, устаткування якої розташоване в будівлі (приміщенні) або в металевій чи залізобетонній оболонці і обслуговується зсередини цього приміщення (оболонки);**  комплектна трансформаторна підстанція (далі - КТП) - підстанція, складена з шаф чи блоків з умонтованими в них трансформатором та іншим обладнанням розподільної установки, яку постачають складеною чи підготовленою до складання;  …. |  |  | |  |
| **ІІ. Порядок складення кошторису обґрунтованих річних витрат основного споживача  на утримання електричних мереж спільного використання** | | | | |
| 2.4. Для узгодження кошторису витрат основний споживач надає **територіальному органу НКРЕКП** такі матеріали:  … |  |  | |  |
| 2.5. Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з обґрунтуванням щодо кожної статті витрат та розрахунок плати за спільне використання технологічних електричних мереж подаються основним споживачем щороку на погодження до відповідного **територіального органу НКРЕКП.**  У разі обґрунтованих змін статей витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, наслідком яких є зміна суми витрат за кошторисом більше ніж на 5 %, складу (конфігурації) електричних мереж, топології однолінійних схем, що відбулися протягом року, основний споживач зобов'язаний подати на погодження зміни до кошторису.  Кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання та/або зміни до нього розглядаються відповідним **територіальним органом НКРЕКП** не більше 30 календарних днів.  Узгоджений зі **територіальним органом НКРЕКП** кошторис витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання (та/або зміни до нього), який є невід'ємним додатком до договору про спільне використання технологічних електричних мереж, подається оператору системи основним споживачем (його уповноваженою особою) протягом 30 календарних днів від дати погодження безпосередньо або поштовим зв'язком (рекомендованим листом з повідомленням про вручення).  Кошторис витрат вважається поданим з дати його безпосереднього подання оператору системи або з дати відправлення рекомендованого листа.  Кошторис витрат діє протягом одного року від дати його подання основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.  У разі надання основним споживачем узгодженого з територіальним органом НКРЕКП кошторису витрат або змін до діючого кошторису витрат, відшкодування витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання, у тому числі із врахуванням змін до кошторису витрат, здійснюється з 01 числа наступного календарного місяця від дати подання кошторису (змін до нього) основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи. | **ФОП РУСАЛОВСЬКИЙ О.А.**  абз. 6 п.2.5. Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж викласти в наступній редакції:  «Кошторис витрат діє протягом одного року **від 01 числа наступного календарного місяця від дати подання кошторису основним споживачем (його уповноваженою особою) оператору системи**. Якщо впродовж цього року основним споживачем не поданий оператору системи новий погоджений кошторис витрат на наступний рік, відшкодування витрат оператором системи основному споживачу припиняється.» | **ФОП РУСАЛОВСЬКИЙ О.А.**  Усунення суперечності між строком дії кошторису витрат та строком здійснення відшкодування за ним.  Норми абз. 6 п.2.5. Методики наголошують, що кошторис витрат **діє протягом одного року від дати подання** його споживачем оператору системи.  В той же час, норми абз. 7 п.2.5. Методики наголошують, що відшкодування витрат за кошторисом здійснюється з 01 числа **наступного** календарного місяця від дати його подання.  Таким чином, строк дії кошторису витрат не **відповідає** строку, протягом якого за ним здійснюється компенсація.  Це призводить до того, що останній місяць дії кошторису є неповним та коректне визначення у ньому плати за спільне використання електромереж є неможливим, оскільки для її визначення використовуються обсяги надходження та віддачі електричної енергії в мережах спільного використання за розрахунковий період **у 1 календарний місяць**.  *Наприклад:*  *Кошторис поданий споживачем оператору системи 10 жовтня 2024 року. Діє цей Кошторис з 10 жовтня 2024 року по 10 жовтня 2025 року.*  *Компенсація за цим Кошторисом надається з 01 листопада 2024 року до 10 жовтня 2025 року (до кінця дії Кошторису).*  *Таким чином у жовтні 2025 року Кошторис діє не повний місяць та коректне нарахування плати за ним є неможливим* | **Попередньо відхилити**  Запропоновані зміни не стосуються проєкту змін.  Крім того зазначаємо, що основний споживач має можливість до закінчення дії кошторису подати новий кошторис | |
| 2.6. Спірні питання щодо елементів електричних мереж, які мають бути оцінені в умовних одиницях або витрати щодо яких мають бути включені до кошторису витрат на утримання електричних мереж, вирішуються Держенергонаглядом за участю представників оператора системи та основного споживача. Висновки у вигляді акта передаються до **територіального органу НКРЕКП**.  …. |  |  |  | |
| 2.8. **Територіальні органи НКРЕКП** перевіряють розрахунок об'єму умовних одиниць та співвідношення граничного рівня витрат на утримання технологічних електричних мереж спільного використання з відповідною сумою витрат основного споживача за кошторисом.  … |  |  |  | |
| **III. Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора системи та основних споживачів** | | | | |
| 3.9. Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, **ЗТП, комплектних трансформаторних підстанцій для міських мереж (КТПММ),** РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях залежно від напруги визначається відповідно до таблиці 3.4 додатка 3 до цієї Методики. |  |  |  | |
| **IV. Визначення граничних рівнів витрат за об'ємом умовних одиниць** | | | | |
| 4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:  перелік та величину операційних витрат оператора системи (утримання та експлуатація електричних мереж оператора системи), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;  оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.  Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення додатка 4 до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неконтрольованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, **та інших показників,** врахованих при розрахунку тарифів**, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП**. | **АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**  4.1. Щороку оператор систем до 31 січня поточного календарного року подає до НКРЕКП:  перелік та величину операційних витрат оператора системи (**прямі витрати на** утримання та експлуатацію електричних мереж оператора системи **без врахування витрат комерційної діяльності, а також господарських, адміністративних та загальновиробничих витрат**), що враховуються при розрахунку нормативу витрат на умовну одиницю, відповідно до форми, наведеної в додатку 4 до цієї Методики (без урахування витрат з прибутку) за даними структури витрат до тарифу на послуги з розподілу/передачі електричної енергії оператора системи розподілу/оператора системи передачі, який є чинним на дату надання інформації;  оцінку об'єму електричних мереж оператора системи в умовних одиницях, обчислену відповідно до розділу III "Розрахунок умовних одиниць технологічного обладнання електромереж оператора систем та основних споживачів" цієї Методики за формою, наведеною в додатку 2 до цієї Методики.  Для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання заповнення додатка 4 до цієї Методики здійснюється на підставі відповідних складових, які увійшли до прогнозованих операційних контрольованих та неконтрольованих витрат ліцензіата. При цьому рівень відповідних складових витрат з ліцензованого виду діяльності визначається з урахуванням прогнозних індексів цін виробників промислової продукції та прогнозних індексів споживчих цін із застосуванням загального показника ефективності, **та інших показників,** врахованих при розрахунку тарифів**, згідно з нормативно-правовими актами НКРЕКП**. | **АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**  Відповідно до Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, в розрахунок вартості включаються всі витрати, які несе ОСР при здійсненні ліцензованої діяльності: витрати на ремонт і обслуговування електромереж та обладнання, на здійснення виробничих програм комерційної діяльності, а також господарські, адміністративні, загальновиробничі витрати тощо. По факту власники електромереж не несуть таких витрат, що призводить до завищення затверджених кошторисів на утримання технологічних електричних мереж спільного використання в порівнянні з їх фактичними витратами. Тобто, в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії закладається завищена величина на компенсацію витрат на спільне використання технологічних електричних мереж, що призводить до необґрунтованого завищення тарифів для кінцевих споживачів. | **Попередньо відхилити**  Операційні витрати, передбачені структурою тарифів на послуги з розподілу/передачі електричної енергії відповідного оператора системи, враховані при формуванні тарифів, не розподіляються на прямі, загальновиробничі та адміністративні витрати.  Також у прогнозованих витратах, передбачених структурою тарифів, перелічених у додатку 4 до Методики, окремо виділені прямі витрати на утримання та експлуатацію електричних мереж оператора системи **відсутні**. | |
| 4.4. Норматив витрат на умовну одиницю доводиться до відома **територіальних органів НКРЕКП**не пізніше 1 березня поточного календарного року.  … |  |  |  | |
| Додаток 3  до Методики обрахування плати за спільне  використання технологічних електричних мереж  **Система умовних одиниць** | | | | |
| Таблиця 3.4   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях | | | | | | | | | | | | N з/п | найменування | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | | | | | | | | 1150 кВ | 750 кВ | 400 - 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 - 150 кВ | 35 кВ | 1 - 20 кВ | | 1 | Підстанція | п/ст | 1000 | 600 | 500 | 250 | 210 | 105 | 75 | - | | 2 | Силовий трансформатор або реактор (одно- або трифазний), або вольтодобавочний трансформатор | одиниця обладнання | 60 | 43 | 28 | 18 | 14 | 7,8 | 2,1 | 1,0 | | 3 | Повітряний вимикач | 3 фази | 180 | 130 | 88 | 66 | 43 | 26 | 11 | 5,5 | | 4 | Масляний вимикач | 3 фази | - | - | - | - | 23 | 14 | 6,4 | 3,1 | | 5 | Вакуумний вимикач | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | 0,2 | 0,1 | | [6](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=100) | Елегазовий вимикач | [3 фази](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=102) | - | - | - | - | - | [1,7](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=108) | [1,0](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=109) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=110) | | 7 | Відокремлювач з короткозамикачем | одиниця обладнання | - | - | 35 | 24 | 19 | 9,5 | 4,7 | - | | 8 | Вимикач навантаження | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 9 | Синхронний компенсатор потужністю до 50 МВАр | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 26 | | 10 | Синхронний компенсатор потужністю 50 МВАр і більше | одиниця обладнання | - | - | - | - | - | - | - | 48 | | 11 | Статичні конденсатори | 100 конд. | - | - | - | - | - | - | 2,4 | 2,4 | | 12 | Щоглова (стовпова) ТП | ТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,5 | | 13 | Однотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 2,3 | | 14 | Двотрансформаторна ТП, КТП | ТП, КТП | - | - | - | - | - | - | - | 3,0 | | 15 | Однотрансформаторна підстанція 35/0,4 кВ | п/ст | - | - | - | - | - | - | 3,5 | - | | 16 | Однотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=117) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=118) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=119) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=120) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=121) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=122) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=123) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=124) | 4,6 | | [17](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=126) | Двотрансформаторна КТПММ | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=128) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=129) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=130) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=131) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=132) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=133) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=134) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=135) | 7,6 | | [18](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=137) | Однотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=139) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=140) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=141) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=142) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=143) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=144) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=145) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=146) | 6,5 | | [19](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=148) | Двотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=150) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=151) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=152) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=153) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=154) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=155) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=156) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=157) | 10,0 | | [20](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=159) | РП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=161) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=162) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=163) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=164) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=165) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=166) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=167) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=168) | 3,3 |   1. У пункті 1 враховані трудозатрати оперативного персоналу підстанцій напругою 35 - 1150 кВ.  2. Умовні одиниці в пунктах 2 - **11** враховують трудозатрати на обслуговування та ремонт електрообладнання, не врахованого в номенклатурі умовних одиниць (трансформатори напруги, розрядники, акумуляторні батареї, збірні шини тощо) резервного обладнання.  3. Значення умовних одиниць у пункті 2 "Силові трансформатори 1 - 20 кВ" враховують тільки трансформатори власних потреб підстанцій 35 - 1150 кВ.  4. У пунктах 3 - **8** додатково враховані трудозатрати на обслуговування та ремонт пристроїв релейного захисту, автоматики і телемеханіки, а для повітряних вимикачів (пункт 3) - додаткові трудозатрати з обслуговування та ремонту компресорних установок.  5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, **5 та 8** "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ", **"Вакуумні вимикачі 1-20 кВ"** та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП, **ЗТП, КТПММ** та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.  6. Об'єм РП 1 - 20 кВ в умовних одиницях визначається **додаванням до базового значення (пункт 20) кількості умовних одиниць встановлених у РП** масляних вимикачів (пункт 4)**,** **вакуумних вимикачів (пункт 5)** та вимикачів навантаження (пункт **8**). При встановленні в РП трансформаторів 1 - 20/0,4 кВ додаткові об'єми обслуговування визначаються **згідно з пунктами** **13** або **14**.  7. У пунктах **12 - 20** додатково враховані трудозатрати оперативного персоналу розподільчих мереж 0,4 - 20 кВ.  **8. Об'єм КТПММ та ЗТП, в яких установлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведених у таблиці 3.4 (пункти 17, 19), 1,1 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.**  **9. Об'єм ТП та КТП, в яких установлено три і більше трансформаторів, в умовних одиницях визначають додаванням до значень умовних одиниць, наведеного в таблиці 3.4 (пункт 14), 0,4 умовної одиниці для кожного наступного трансформатора.**  **10.** Устаткування та обладнання, яке згідно з технічною документацією виробника не потребує обслуговування протягом строку його експлуатації, ***~~у тому числі вакуумні вимикачі~~***, не враховується під час здійснення розрахунку умовних одиниць. | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Таблиця 3.4   |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | Об'єм підстанцій 35 - 1150 кВ, а також ТП, КТП, РП 0,4 - 20 кВ в умовних одиницях | | | | | | | | | | | | N з/п | найменування | одиниця виміру | кількість умовних одиниць на одиницю виміру | | | | | | | | | 1150 кВ | 750 кВ | 400 - 500 кВ | 330 кВ | 220 кВ | 110 - 150 кВ | 35 кВ | 1 - 20 кВ | | 1 | Підстанція | п/ст | 1000 | 600 | 500 | 250 | 210 | 105 | 75 | - | |  | … |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | [19](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=148) | Двотрансформаторна ЗТП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=150) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=151) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=152) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=153) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=154) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=155) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=156) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=157) | 10,0 | | [20](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=159) | РП | [од.](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=161) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=162) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=163) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=164) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=165) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=166) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=167) | [-](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk52372?ed=2022_10_18&an=168) | 3,3 | | **21** | **Реклоузер** |  |  |  |  |  |  |  | **0,3** | **0,2** | | **АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**  Обладнання потребує періодичного обслуговування, має як пристрої релейного захисту так і телемеханіки | **Попередньо відхилити**  Відсутнє обґрунтування об’єму умовних одиниць відповідного обладнання.  Крім того, зазначаємо розробником СОУ-Н МЕВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж. Норми» (зі змінами) є Міністерство енергетики України. | |
| **АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**  **…**  5. Значення умовних одиниць у пунктах 4, **5 та 8** "Масляні вимикачі 1 - 20 кВ", **"Вакуумні вимикачі 1-20 кВ"** та "Вимикачі навантаження 1 - 20 кВ" належать до комутаційних апаратів, встановлених у розподільчих пристроях 1 - 20 кВ підстанцій 35 - 1150 кВ, ТП, КТП, **ЗТП, КТПММ** та РП 1 - 20 кВ, а також до секціонуючих комутаційних апаратів на лініях 1 - 20 кВ.  **Де КТПММ – це ….** | **АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»**  В Систему умовних одиниць в табл.3.4 крім існуючих позицій «Однотрансформаторна ТП, КТП», «Двотрансформаторна ТП, КТП» було введено позиції «Однотрансформаторна КТПММ», «Двотрансформаторна КТПММ». При цьому в методиці і в постанові відсутнє чітке визначення самого поняття КТПММ. В Правилах улаштування електроустановок (ПУЕ) існує поняття КТП: «комплектна трансформаторна підстанція (КТП) - підстанція, складена із трансформаторів (вмонтованих у шафи, установлені просто неба), блоків РУ та інших елементів, які постачають у складеному або повністю підготовленому до складання вигляді щоглова трансформаторна підстанція». А поняття КТПММ, а разом з цим і визначення який тип КТП відноситься до КТПММ відсутні. Виходячи з вищевикладеного просимо внести роз’яснення щодо порядку визначення поняття «КТПММ» з метою подальшого правильного визначення кількості умовних одиниць оператора систем розподілу та правильного розрахунку плати за спільне використання технологічних електричних мереж. | **Попередньо відхилити**  В пункті 3.9 проєкту змін наведено розшифрування абревіатури КТПММ – комплектна трансформаторна підстанція для міських мереж, що в свою чергу відображає конструктивну особливість та характеристику обладнання КТП.  Крім того, зазначаємо розробником СОУ-Н МЕВ 40.13.0-37471933-43:2011 «Система умовних одиниць електричних мереж. Норми» (зі змінами) та Правил улаштування електроустановок є Міністерство енергетики України. | |