НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ

У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

18.12.2024 № 2120

**Про затвердження ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставок плати за лінійну частину приєднання на 2025 рік**

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 грудня 2018 року № 1965, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити ставки плати за нестандартне приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання на 2025 рік для операторів систем розподілу (без податку на додану вартість), що додаються.

2. Операторам систем розподілу протягом трьох робочих днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднити шляхом розміщення на власних офіційних вебсайтах:

1) величини ставок плати за нестандартне приєднання потужності та ставки плати за лінійну частину приєднання на 2025 рік;

2) величини коефіцієнтів завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35-110 (154) кВ оператора системи розподілу (для кожної територіальної одиниці оператора системи розподілу), розрахованих згідно з Методикою (порядком) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженою постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 грудня 2018 року № 1965, та використаних при розрахунку ставок плати за нестандартне приєднання потужності на 2025 рік.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 року.

Голова НКРЕКП                    Юрій ВЛАСЕНКО

|  |
| --- |
| ЗАТВЕРДЖЕНО |
| Постанова Національної комісії, що |
| здійснює державне регулювання у сферах |
| енергетики та комунальних послуг |
| 18 грудня 2024 року № 2120 |

Ставки плати за нестандартне приєднання потужності на 2025 рік для АТ «Прикарпаттяобленерго» для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії (без податку на додану вартість), тис. грн/1 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Територіальна**  **одиниця оператора системи розподілу** | **Ступінь напруги в точці приєднання, кВ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **0,4 (0,23) кВ** | | | | | | **6 (10) 20 кВ** | | | | | | **35 кВ** | | | | | | **110 (154) кВ** | | | | | |
| **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | |
| **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | | **категорія надійності** | | |
| **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | | **електропостачання** | | |
| **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** |
| 1 | Західний центр | 2,423 | 2,237 | 1,864 | 2,374 | 2,192 | 1,827 | 2,118 | 1,955 | 1,629 | 2,075 | 1,916 | 1,596 | 1,754 | 1,619 | 1,349 | 1,719 | 1,587 | 1,322 | 0,826 | 0,763 | 0,636 | 0,810 | 0,747 | 0,623 |
| 2 | Карпатський центр | 2,689 | 2,482 | 2,068 | 2,635 | 2,432 | 2,027 | 2,350 | 2,169 | 1,808 | 2,303 | 2,126 | 1,771 | 1,947 | 1,797 | 1,497 | 1,908 | 1,761 | 1,467 | 0,917 | 0,846 | 0,705 | 0,898 | 0,829 | 0,691 |
| 3 | Східний центр | 2,137 | 1,973 | 1,644 | 2,095 | 1,934 | 1,611 | 1,868 | 1,724 | 1,437 | 1,831 | 1,690 | 1,408 | 1,547 | 1,428 | 1,190 | 1,517 | 1,400 | 1,167 | 0,729 | 0,673 | 0,561 | 0,714 | 0,659 | 0,549 |
| 4 | Південний центр | 2,991 | 2,761 | 2,301 | 2,931 | 2,706 | 2,255 | 2,614 | 2,413 | 2,011 | 2,562 | 2,365 | 1,971 | 2,166 | 1,999 | 1,666 | 2,122 | 1,959 | 1,632 | 1,020 | 0,942 | 0,785 | 1,000 | 0,923 | 0,769 |
| 5 | Центральний центр | 2,168 | 2,001 | 1,667 | 2,124 | 1,961 | 1,634 | 1,895 | 1,749 | 1,457 | 1,857 | 1,714 | 1,428 | 1,569 | 1,449 | 1,207 | 1,538 | 1,420 | 1,183 | 0,739 | 0,682 | 0,569 | 0,724 | 0,669 | 0,557 |

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що

здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

18 грудня 2024 року № 2120

Ставки плати за нестандартне приєднання потужності на 2025 рік для АТ «Прикарпаттяобленерго» для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії (без податку на додану вартість), тис. грн/1 кВт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Територіальна одиниця оператора системи розподілу** | **Ступінь напруги в точці приєднання, кВ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **0,4 (0,23) кВ** | | | | | | **6 (10) 20 кВ** | | | | | | **35 кВ** | | | | | | | **110 (154) кВ** | | | | | | |
| **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | | **сільська місцевість** | | | **міська місцевість** | | | | **сільська місцевість** | | |
| **категорія надійності**  **електропостачання** | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | | | **категорія надійності**  **електропостачання** | | |
| **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | | **ІІІ** | **І** | **ІІ** | **ІІІ** |
| 1 | Західний центр | 2,603 | 2,403 | 2,002 | 2,551 | 2,355 | 1,962 | 2,275 | 2,100 | 1,750 | 2,230 | 2,058 | 1,715 | 1,885 | | 1,740 | 1,450 | 1,847 | 1,705 | 1,421 | 0,888 | 0,819 | | 0,683 | 0,870 | 0,803 | 0,669 |
| 2 | Карпатський центр | 2,338 | 2,158 | 1,798 | 2,291 | 2,115 | 1,762 | 2,043 | 1,886 | 1,572 | 2,002 | 1,848 | 1,540 | 1,692 | | 1,562 | 1,302 | 1,659 | 1,531 | 1,276 | 0,797 | 0,736 | | 0,613 | 0,781 | 0,721 | 0,601 |
| 3 | Східний центр | 2,889 | 2,667 | 2,222 | 2,831 | 2,613 | 2,178 | 2,525 | 2,331 | 1,942 | 2,474 | 2,284 | 1,903 | 2,091 | | 1,931 | 1,609 | 2,050 | 1,892 | 1,577 | 0,985 | 0,909 | | 0,758 | 0,965 | 0,891 | 0,743 |
| 4 | Південний центр | 2,035 | 1,879 | 1,565 | 1,994 | 1,841 | 1,534 | 1,779 | 1,642 | 1,368 | 1,743 | 1,609 | 1,341 | 1,473 | | 1,360 | 1,133 | 1,444 | 1,333 | 1,111 | 0,694 | 0,641 | | 0,534 | 0,680 | 0,628 | 0,523 |
| 5 | Центральний центр | 2,858 | 2,639 | 2,199 | 2,801 | 2,586 | 2,155 | 2,498 | 2,306 | 1,922 | 2,448 | 2,260 | 1,883 | 2,070 | | 1,910 | 1,592 | 2,028 | 1,872 | 1,560 | 0,975 | 0,900 | | 0,750 | 0,955 | 0,882 | 0,735 |
| ЗАТВЕРДЖЕНО | | | | | | | |
| Постанова Національної комісії, що | | | | | | | |
| здійснює державне регулювання у сферах | | | | | | | |
| енергетики та комунальних послуг | | | | | | | |
| 18 грудня 2024 року № 2120 | | | | | | | |

**Ставки плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання (розташування точки приєднання на межі земельної ділянки замовника) тис.грн/м (без ПДВ)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *В н*  *укр* | ЛЕП 0,4(0,23) кВ | ЛЕП 6(10)20 кВ | ЛЕП 35 кВ | ЛЕП 110(154) кВ |
| ПЛ | 1,285 | 1,117 | 2,453 | 3,499 |
| КЛ | 2,815 | 3,840 | 7,040 | – |

**Ставки плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання (розташування точки приєднання на земельній ділянці замовника) тис.грн/м (без ПДВ)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| *В н*  *укр* | ЛЕП 0,4(0,23) кВ | ЛЕП 6(10)20 кВ | ЛЕП 35 кВ | ЛЕП 110(154) кВ |
| ПЛ | 1,285 | 1,117 | 2,453 | 3,499 |
| КЛ | 2,815 | 3,840 | 7,040 | – |

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики Андрій ОГНЬОВ