

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

ПОСТАНОВА

			N₂	
		Київ		
The state of the s		постанови		

НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 2236

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» та статті 17 Закону України «Про електроенергетику» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

постановляє:

- 1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 грудня 2016 року № 2236 «Про встановлення тарифів на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) для ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» такі зміни:
- назву постанови після слів «(локальними) електромережами)» доповнити словами «та тарифів на постачання електричної енергії за регульованим тарифом»;
 - 2) пункт 1 викласти в такій редакції:
- «1. Установити Приватному акціонерному товариству «Підприємство з експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія»:

тарифи на розподіл електричної енергії (передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами) на рівні:

```
для 1 класу напруги – 25,99 грн/МВт·год (без ПДВ);
для 2 класу напруги – 231,24 грн/МВт·год (без ПДВ);
```

тарифи на постачання електричної енергії за регульованим тарифом на рівні:

```
для 1 групи споживачів — 22,67 грн/МВт·год (без ПДВ);
для 2 групи споживачів — 113,36 грн/МВт·год (без ПДВ).»;
```

- 3) після пункту 3 доповнити новим пунктом 4 такого змісту:
- «4. Приватному акціонерному товариству «Підприємство з експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія»:
- у термін до 10 вересня 2017 року надати до НКРЕКП належним чином оформлені, затверджені та погоджені зміни до Інвестиційної програми на 2017 рік;
- перераховувати та обліковувати кошти, що будуть отримані як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2017 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та частина економії ТВЕ) на окремому банківському рахунку;
- заборонити використовувати кошти, які є джерелами фінансування Інвестиційної програми на 2017 рік, до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення змін до Інвестиційної програми на 2017 рік.».

У зв'язку з цим пункти 4 та 5 вважати відповідно пунктами 5 та б.

- 4) додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.
- Ця постанова набирає чинності з 01 вересня 2017 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП

Д. Вовк

Цодаток l	
о постанови НКРЕ	EKΠ
N₂	
у редакції постано	ви НКРЕКП
.N <u>e</u>)

Структура тарифів

Приватного акціонерного товариства «Підприємство з експлуатації електричних мереж «Центральна енергетична компанія»

Перелік складових частин витрат з ліцензованого виду діяльності, що	Одиниці виміру	Загальні витрати	Витрати на передачу		Витрати на
включаються в розрахунок тарифу			1 клас	2 клас	
1. Операційні витрати:	тис. гри	171 230	10 145	123 675	37 410
Матеріальні витрати:	тис. гри	26 571	1 751	21 074	3 746
виробничі послуги	тис. грн	3 067	160	1 943	964
сировина і матеріали	тис. грн	2 111	140	1 585	386
лічильники	тис. грн	0	0	0	0
паливо	тис. грн	5 351	281	3 403	1 667
витрати на ремонт	тис. грн	13 952	1 010	12 213	729
виграти на ел.ен. для господарчих потреб	тис. грн	2 090	160	1 930	0
витрати на використання ел. мереж інших ліценкіатів-передавачів	тис. грн	0	0	0	0
Витрати на оплату праці	тис. гри	91 721	5 279	64 187	22 255
Відрахування на соціальні заходн	тис. гри	20 179	1 161	14 122	4 896
Амортизація	тис. гри	17 549	1 291	15 699	559
Інші операційні витрати:	тис. гри	16 580	663	9 963	5 954
плата за землю	тис. грн	1 060	81	979	0
комунальний податок	тис. грн	0	0	0	0
витрати на зв'язок	тис. грн	700	43	514	143
витрати на службові відрядження	тис. грн	1 159	72	868	219
податок на транспорт	тис. грн	0	0	0	0
утримання легкового транспорту	тис. грн	382	29	353	0
інвентаризація землі	тис. грн	0	0	0	0
інші витрати	тис. грн	13 279	438	7 249	5 592
Коригувания витрат ^е	тис. гри	-1 370	0	-1 370	0
2. Усього фінансові витрати (% за кредит)	тис. гри	0	0	0	0
3. Витрати з прибутку на:	тис. гри	2 055	522	1 084	449
дивіденди / базу нарахування	тис. грн	0	0	0	0
розвиток виробництва / виробничі інвестиції	тис. грн	0	0	0	0
формування резервного фонду	тис. грн	0	0	0	0
податок на прибуток	тис. грн	0	0	0	0
інші витрати з прибутку	тис. грн	2 055	522	1 084	449
4. Коригування витрат за рахунок інших джерел	тис. гри	0	0	0	0
5. Усьго від реалізації електроенергії	тис. гри	173 285	10 667	124 759	37 859

^{*} Коригування витрат у сумі 1 370,03 тис. грн (без ПДВ) відповідно до рішення, зазначеного у протоколі засідання НКРЕКП від 15 грудня 2016 року № 61 (питання 10).

Тариф на передачу електричної енергії для 1 класу напруги (гри/МВт-год) — 25,99

Тариф на передачу електричної енергії для 2 класу напруги (гри/МВт·год) — 231,24 Тариф на постачання електричної енергії для 1 групи споживачів (гри/МВт-год) — 22,67

Тариф на постачання електричної енергії для 2 групн споживачів (гри/МВт-год) — 113,36