



**ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ
ФЕДЕРАЦІЯ РОБОТОДАВЦІВ ТРАНСПОРТУ УКРАЇНИ**

01103, м. Київ, бульвар Дружби народів, 26/1, оф. 13. Тел: 38 (044) 581-81-31; (044) 529-90-74

e-mail: office@frt ukr.org Код ЄДРПОУ 33498930 <http://frt ukr.org>

№ 95-09/21 від 24.09.2021

Голові правління ПрАТ «НЕК «Укренерго»

Кудрицькому Володимирі Дмитровичу

КОПІЯ:

Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

Тарасюку Валерію Володимировичу

Шановний Володимире Дмитровичу!

НЕК «Укренерго» 15.09.2021 р. оприлюднила проект структури тарифу на передачу електроенергії 2022 рік. Відповідно до даного проекту тариф на передачу електроенергії у 2022 р. зростає до рівня 458,83 грн/МВт.год (+56% до рівня 2021 р.).

В умовах кризових явищ в економіці, коли транспортна інфраструктури потребує додаткових коштів для оновлення будь-яке зростання тарифу на передачу електроенергії призведе до негативних наслідків, адже **витрати галузі зростуть на 1,2 млрд. грн. на рік**. Окрім цього, підвищення тарифу буде стимулювати скорочення попиту на електроенергію, що призведе до зменшення надходжень оператора системи передачі і подальшої необхідності підняття тарифу.

Враховуючи негативні наслідки зростання тарифу НЕК «Укренерго» слід перерахувати обсяг своїх витрат з урахуванням потенціалу оптимізації

Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи необґрунтовано завищені. Не оспороюючи важливість гідної заробітної плати працівників НЕК «Укренерго» важливо розуміти неможливість щорічного зростання фонду оплати праці на +30%. По-перше, такий показник зростання не відповідає кон'юктурі ринку. По друге, зростання заробітних плат працівників повинно поєднуватись з підвищенням продуктивності праці та оптимізацією штатів. В такому разі можна буде досягти зростання заробітних плат без збільшення витрат на оплату праці.

До складу фінансових витрат необґрунтовано включено 1,7 млрд. грн. на обслуговування облігацій НЕК «Укренерго». Федерація роботодавців транспорту України виступає категорично проти емісії облігацій Укренерго. Фінансування заборгованості перед виробниками ВДЕ за рахунок запозичень не вирішує проблему фінансування генерації ВДЕ, а лише збільшує борги ОСП. До того ж випуск облігацій НЕК «Укренерго» протягом року вдається вкрай малоімовірним, адже ОСП спершу має отримати дозволи та ліцензії, що потребує кілька років для реалізації. Враховуючи це немає підстав враховувати витрати обслуговування облігацій Укренерго у складі тарифу на передачу електроенергії.

Кредити, отримані протягом 2020-2021 рр. мають враховуватись у тарифі на передачу електроенергії лише в частині вартості відсотків. Так, тіла кредитів є, фактично, витратами попередніх періодів, а тому не мають братися до розрахунку тарифу на передачу електроенергії на 2022 рік. Виплати по тілах даних кредитів мають фінансуватися коштом Уряду, згідно Закону № 810-IX. Тому, витрати на повернення залучення кредитних коштів необґрунтовано завищені на +4,3 млрд. грн.

Обсяги генерації електроенергії по «зеленому» тарифу. За даними Регулятора «зелені» виробники електроенергії з 01.01.2021 по 01.07.2021 виробили 5,3 ТВт.год. Однак, згідно прогнозного балансу обсяг генерації ВДЕ за цей період мав скласти 5,6 ТВт.год. Отже, рівень виконання прогнозного балансу складає 95%. Враховуючи це немає підстав збільшувати прогнозні обсяги генерації в 2022 році. Враховуючи, що розмір «зеленого» тарифу не змінився, а ціни на ринку зросли, то обсяг фінансування ДП «Гарантований покупець» для покриття ПСО по «зеленому» тарифу має потенціал для оптимізації – обсяг витрат за даною статтею не має перевищувати рівень 2021 року.

Завищений обсяг фінансування «зеленого» тарифу. Фактичний обсяг генерації ВДЕ за 6 міс. 2021 р. складає 5,3 ТВт.год. При цьому в прогнозному балансі на 2021 рік було закладено 5,6 ТВт.год. Себто, ступінь виконання прогнозного балансу лише 95%. Отже, немає сенсу закладати більші цифри витрат, ніж у 2021 р. у розрахунок тарифу на 2022 р.

Невикористані кошти 2021 р. слід включити до розрахунку тарифу на 2022 р.

Враховуючи, що 5% коштів закладених у на витрати по ПСО для «зеленого» тарифу – 1,4 млрд. грн. були невикористані у 2021 р. їх слід перенести на 2022 рік.

Існує резерв оптимізації витрат на фінансування послуги зі зменшення навантаження «зеленої» генерації. Проектом змін до тарифу на передачу електричної енергії на 2021 р. НЕК «Укренерго» пропонувало встановити обсяг витрат за даною статтею на рівні 629 974 тис. грн. Враховуючи це, пропонуємо встановити обсяг витрат за даною статтею на рівні 629 974 тис. грн.

Неможна допускати пільгових тарифів для «зеленої» електрометалургії. Всі споживачі мають сплачувати за однаковим тарифом. Норма про «зелену» електрометалургію прямо суперечить Закону «Про захист економічної конкуренції», а тому має бути виключена з розрахунку тарифу на передачу електроенергії.

Детальний розрахунок раціоналізованої структури тарифу на передачу електроенергії на 2022 рік у Додатку 1.

Враховуючи наявні резерви оптимізації, такі як:

- оптимізація витрат на оплату праці,

- виключення витрат з емісії облігацій Укренерго з розрахунку тарифу на передачу електроенергії;
- виключення витрат з виплат тіл кредитів з розрахунку тарифу на передачу електроенергії;
- використання реалістичного обсягу витрат на підтримку ВДЕ: врахувати реальний обсяг генерації та фактор зростання цін;
- невикористані кошти 2021 року;
- відмову від пільгового тарифу для «зеленої» електрометалургії.

ПРОСИМО НЕК «УКРЕНЕРГО»:

- **Перерахувати тариф на передачу електроенергії до рівня 271,46 грн/МВт.год;**
- **Направити до Кабінету Міністрів України та Комітету Верховної Ради України з питань бюджету листи з проханнями включити до проекту бюджету на 2022 рік генерації ВДЕ (на виконання норми Закону № 810-IX) – не менше 12 млрд. грн;**
- **Направити лист Прем'єр-міністру України та Міністру енергетики України листи з проханнями підготувати проект постанови щодо встановлення економічно обґрунтованих тарифів на електроенергію для побутових споживачів. Таке рішення дозволить вивільнити додаткові кошти для розрахунку із заборгованістю по «зеленому» тарифу.**

З повагою,

Генеральний директор



В.Г. Гусак

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	Тариф 2021 р.	Проект Укренерго на 2022 р.	Оптимізація тарифу на 2022 р.
1	Операційні витрати	тис. грн	8 759 311	12 197 105	9 356 819
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	352 550	592 739	388 153
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	53 560	75 990	57 149
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	24 652	80 815	26 624
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	30 340	58 975	32 373
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	205 716	292 807	219 499
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	26 932	61 222	40 398
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	11 350	22 930	12 110
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	4 733 931	6 640 294	6 640 294
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	2 270 022	2 966 188	2 270 022
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	499 405	652 561	499 405
1.5	Амортизація	тис. грн	571 628	882 296	609 927
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	-	-	-
1.7	Інші операційні витрати	тис. грн	331 775	702 411	354 004
1.8	Коригування необхідного доходу	тис. грн	-	-239 384	-1 404 986
2	Фінансові витрати	тис. грн	1 394 054	3 340 074	1 662 698
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	2 591 256	7 079 184	1 964 570
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 081 151	7 079 184	1 964 570
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	218 820	478 936	233 481
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	1 614 710	6 580 465	1 722 896
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	7 679	19 783	8 193
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	239 942	-	-
3.2	податок на прибуток	тис. грн	510 105	-	-
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальноосвітніх інтересів, у тому числі:	тис. грн	25 630 863	41 185 888	25 630 863
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	3 971 863	5 748 152	3 971 863
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	21 659 000	35 437 736	21 659 000
5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	2 468 850	2 527 004	629 974
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приднання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	-	-3 600	-3 600
	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	40 844 334	66 325 655	39 241 324
	Обсяг передачі (споживання), експорту електричної енергії	МВт·год	138 959 700	144 555 000	144 555 000
	Тариф на послугу з передачі електричної енергії для користувачів системи	грн/МВт·год	293,93	458,83	271,46