



**РАДА ОПТОВОГО РИНКУ  
ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ УКРАЇНИ**

01032, м. Київ-32, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-86-47, факс: (044) 594-50-08, e-mail: sovet@er.energy.gov.ua

30.10.2014 № 592

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

Шановний Володимире Васильовичу!

Відповідно до рішення Ради ОРЕ від 23-27 жовтня 2014 року (п.4.3 другої частини протоколу №17) просимо розглянути та надати пропозиції до Порядку розрахунку прогнозної оптової ринкової ціни на електричну енергію.

Додаток: Порядок розрахунку прогнозної оптової ринкової ціни на електричну енергію на 8 арк. в 1 прим.

З повагою,  
Голова Ради ОРЕ

Б. Лісовий

Вхід		
"30"	10	20 14 р.
Основн. докум.		арк.
Додаток		арк.
Б.Л.Л.		

## **Порядок розрахунку прогнозної оптової ринкової ціни на електричну енергію**

### **1. Сфера застосування**

Порядок формування прогнозної оптової ринкової ціни на електричну енергію розроблений та застосовується у відповідності до Умов та Правил здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, доповнює Методику формування та введення в дію роздрібного тарифу на електроенергію та Тимчасову методику розрахунку роздрібного тарифу на спожиту електроенергію, тарифу на передачу електричної енергії місцевими (локальними) електромережами та тарифу на постачання електроенергії та визначає порядок розрахунку прогнозної оптової ринкової ціни на електроенергію.

### **2. Умовні позначення. Визначення**

У цьому Порядку умовні позначення та визначення вживаються в такому значенні:

$v$  – виробник;

$i$  – зовнішній переток;

$\phi - 2$  – фактичний показник за 2 місяці до розрахункового;

$\mu p - 2$  – прогнозний показник за 2 місяці до розрахункового;

$k$  – вид натурального палива (вугілля, газ, мазут), підрядковий індекс;

$ммм$  – магістральні та міждержавні електричні мережі;

$n$  – норма рентабельності для виробників, які працюють за ціновими заявками, на розрахунковий місяць, яка дорівнює або більша середньозваженої рентабельності виробників, які не працюють за ціновими заявками, на розрахунковий місяць, %;

$\Delta^{inf}$  – прогнозний річний індекс інфляції (споживчих цін) на поточний рік, визначений Кабінетом Міністрів України;

$T_v$  – тариф продажу електричної енергії в Оптовий ринок кожним виробником, який не працює за ціновими заявками,  $грн./МВт \cdot год$ ;

$T_i^{im}$  – ціна продажу імпортованої електричної енергії на Оптовому ринку по кожному  $i$ -му перетоку,  $грн./МВт \cdot год$ ;

$T_{мм}''$  – тариф на передачу електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України,  $грн./МВт \cdot год$ ;

$C^{op}$  – ціна продажу електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками,  $грн./МВт \cdot год$ ;

$\Pi_{\text{в}}^{\text{упе}}$  - середньозважена ціна умовного палива на виробництво електричної енергії, *грн./т.у.п.*;

$\Pi_{\text{вк}}^{\text{нп}}$  - ціна натурального палива з урахуванням витрат на транспортування (без ПДВ), яка розраховується на основі останніх фактичних даних та змін цін на паливо за рішенням органів виконавчої влади на розрахунковий місяць, *грн./т, грн./тис. мЗ.*;

$r_{\text{вк}}^e$  - відсоток використання умовного палива на виробництво електроенергії, розрахований на основі останніх звітних даних за формою 1-НКРЕ, %;

$b_e$  - питома витрата умовного палива за формою 1-НКРЕ;

$E_e$  - обсяг продажу електричної енергії в Оптовий ринок кожним виробником, який не працює за ціновими заявками, *МВт·год*;

$E_e^{\text{цп}}$  - обсяг продажу електричної енергії в Оптовий ринок кожним виробником, який працює за ціновими заявками, *МВт·год*;

$E_i^{\text{ім}}$  - обсяг імпорту електричної енергії в Оптовий ринок по кожному і-му перетоку, *МВт·год*;

$E_{\text{лмн}}^{\text{н}}$  - обсяг передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, *МВт·год*;

$E_{\text{лмн}}^{\text{ен}}$  - обсяг витрат електричної енергії в магістральних та міждержавних електричних мережах, *МВт·год*;

$E_i^{\text{КМУ}}$  - обсяг електричної енергії, який продається з Оптового ринку на виконання Розпоряджень Кабінету Міністрів України по кожному і-му перетоку за оптовою ринковою ціною без врахування обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом пільговим категоріям споживачів, *МВт·год*;

$D^{\text{опе}}$  - кошторис витрат ДП «Енергоринок», *грн.*;

$D^{\text{доп}}$  - прогнозний обсяг дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом пільговим категоріям споживачів, *грн.*;

$D^{\text{и}}$  - обсяг інвестицій на будівництво, реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання Виробників, *грн.*;

$D^{\text{зб}}$  - прогнозований обсяг збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію, *грн.*;

$D_a^{\text{зб}}$  - платіж Виробнику на виконання законодавчих актів та рішень уряду, *грн.*;

$K^{\text{зб}}$  - ставка збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію, %;

$D^{\text{сп}}$  - платежі Виробникам у разі виникнення спірних питань, *грн.*;

$D^{\text{упе}}$  - умовно-постійні витрати на розрахунковий місяць по виробниках, які працюють за ціновими заявками, *грн.*;

$D_{\text{эф}}^{\text{нв}}$  – фактичні умовно-постійні витрати виробника, який працює за ціновими заявками, за відповідний розрахунковий місяць минулого року, визначається за даними форми 6-НКРЕ, *грн.*;

$D^{\text{м}}$  – прогнозна вартість умовного палива, яке буде витрачене виробниками, які працюють за ціновими заявками, у розрахунковому місяці на виробництво електричної енергії, *грн.*;

$D^{\text{п}}$  – прогнозний платіж виробникам, які працюють за ціновими заявками, *грн.*;

$D_{\text{н}}$  – прогнозний платіж виробникам, які не працюють за ціновими заявками, *грн.*;

$D^{\text{пер}}$  – прогнозний платіж операторам зовнішніх перетоків за імпортовану електричну енергію, *грн.*;

$D_{\text{лмн}}^{\text{н}}$  – прогнозний платіж за проведення централізованого диспетчерського управління та використання магістральних та міждержавних електромереж, *грн.*;

$K_{\text{бк}}^{\text{Q}}$  – калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне;

$\Delta D^{\text{п}}$  – сума компенсації виробникам, які працюють за ціновими заявками в наступному розрахунковому місяці у зв'язку із обмеженням прогновної ціни продажу електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками у минулі місяці, *грн.*;

$\Pi^{\text{пор}}$  – прогнозна оптова ринкова ціна, *грн./МВт·год.*

### 3. Порядок розрахунку прогновної оптової ринкової ціни

3.1. Прогнозна оптова ринкова ціна формується на основі прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України, затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці, та прогнозних обсягів відпуску електричної енергії в ОРЕ наданих центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці.

3.2. Прогнозна оптова ринкова ціна визначається один раз на місяць на підставі таких даних:

а) тарифів на виробництво ( $T_{\text{в}}$ ) електричної енергії для виробників, які не працюють за ціновими заявками, затверджених НКРЕ;

б) цін продажу ( $T_i^{\text{ім}}$ ) імпортованої електричної енергії в Оптовий ринок по кожному  $i$ -му зовнішньому перетоку, затверджених НКРЕ;

в) тарифу на передачу ( $T_{\text{лмн}}^{\text{н}}$ ) електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами, включаючи плату за централізоване диспетчерське управління об'єднаною енергосистемою України, затвердженого НКРЕ;

- г) ціни продажу ( $C^{пз}$ ) електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками;
- д) обсягів ( $E_e$ ) електричної енергії, що відпускається кожним виробником, який не працює за ціновими заявками, відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- е) обсягів ( $E_e^{п}$ ) електричної енергії, що відпускається кожним виробником, який працює за ціновими заявками, відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- є) обсягів імпорту ( $E_i^{им}$ ) електричної енергії в Оптовий ринок по кожному і-му перетоку відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- ж) обсягу ( $E_{мм}''$ ) електричної енергії, переданої магістральними та міждержавними електричними мережами відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- з) обсягу витрат ( $E_{мм}^{зм}$ ) електричної енергії на її передачу магістральними та міждержавними електричними мережах відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- и) обсягу ( $E_i^{кму}$ ) електричної енергії, яка продається з Оптового ринку на виконання Розпоряджень Кабінету Міністрів України по кожному і-му перетоку за оптовою ринковою ціною без врахування обсягу дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом пільговим категоріям споживачів, відповідно до затвердженого центральним органом виконавчої влади в електроенергетиці прогнозного балансу електричної енергії по ОЕС України;
- і) кошторису витрат ( $D^{опе}$ ) ДП «Енергоринок», затвердженого НКРЕ;
- ї) прогнозного обсягу дотацій ( $D^{оом}$ ) для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії за регульованим тарифом пільговим категоріям споживачів;
- й) обсягу інвестицій ( $D'''$ ) на будівництво, реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання Виробників;
- к) прогнозного обсягу збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію ( $D^{зб}$ );
- л) платежів ( $D_a^{зб}$ ) Виробникам на виконання законодавчих актів та рішень уряду;
- м) ставка збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію ( $K^{зб}$ ), що визначена Податковим кодексом України;
- н) додаткових платежів ( $D^{сн}$ ) Виробникам у разі виникнення спірних питань згідно з рішеннями Ради ОРЕ, затверджених НКРЕ;

о) суми компенсації виробникам, які працюють за ціновими заявками в наступному розрахунковому місяці у зв'язку із обмеженням прогнозної ціни продажу електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками у минулі місяці ( $\Delta D^{np}$ ).

3.3. Прогнозна оптова ринкова ціна формується (додаток) виходячи з вартості закупівлі електроенергії Оптовим ринком у виробників електричної енергії, з урахуванням вартості імпортованої електроенергії, витрат на диспетчеризацію та утримання магістральних та міждержавних електромереж, витрат на забезпечення функціонування ОРЕ, на фінансування інвестиційних проектів, прогнозного обсягу збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію, платежів для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії пільговим категоріям споживачів, платежів Виробникам на виконання законодавчих актів та рішень уряду та платежів Виробникам у разі виникнення спірних питань.

3.4. Розрахунок прогнозної оптової ринкової ціни здійснюється НКРЕ без врахування податку на додану вартість.

3.5. Прогнозна оптова ринкова ціна затверджується постановою НКРЕ та доводиться до відома енергопостачальників, оптового постачальника електричної енергії та виробників, які працюють за ціновими заявками до 18 числа місяця, що передує розрахунковому.

#### **4. Розрахунок прогнозної оптової ринкової ціни на електричну енергію**

4.1. Розрахунок прогнозної ціни продажу електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками, здійснюється за формулою:

$$C^{np} = \frac{(D^{yns} + D^{yn}) \times (1 + \frac{n}{100}) + \Delta D^{np}}{\sum_g E_g^{np}},$$

де:

$D^{yns}$  - умовно-постійні витрати на розрахунковий місяць по виробниках, які працюють за ціновими заявками, які розраховуються за формулою:

$$D^{yns} = \sum_g D_{сф}^{yns} \times (1 + \frac{\Delta^{inf}}{100}),$$

$D^{yn}$  – прогнозна вартість умовного палива, яке буде витрачене виробниками, які працюють за ціновими заявками, у розрахунковому місяці на виробництво електричної енергії, яка розраховується за формулою:

$$D^{yn} = \sum_a (C_a^{yne} \times b_a \times E_a^{n3})$$

де:

$C_a^{yne}$  – середньозважена ціна умовного палива на виробництво електричної енергії кожним виробником, який працює за ціновими заявками, що розраховується за формулою:

$$C_a^{yne} = \sum_k \left( \frac{C_{BK}^{np}}{K_{BK}^Q} \times \frac{r_{BK}^e}{100} \right)$$

4.2. Розрахунок прогнозного платежу виробникам, які працюють за ціновими заявками, здійснюється за формулою:

$$D^{n3} = \sum_a C_a^{n3} \times E_a^{n3}$$

4.3. Розрахунок прогнозного платежу виробникам, які не працюють за ціновими заявками, здійснюється за формулою:

$$D_a = \sum_a T_a \times E_a$$

4.4. Розрахунок прогнозного платежу операторам зовнішніх перетоків за імпортовану електричну енергію здійснюється за формулою:

$$D^{nep} = \sum_i T_i^{imn} \times E_i^{imn}$$

4.5. Розрахунок прогнозного платежу за проведення централізованого диспетчерського управління та використання магістральних та міждержавних електромереж здійснюється за формулою:

$$D_{\text{МММ}}^n = T_{\text{МММ}}^n \times E_{\text{МММ}}^n$$

4.6. Розрахунок прогнозного обсягу збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну і теплову енергію здійснюється за формулою:

$$D^{zb} = (D^{n3} + D_a + D^{one} + D_{\text{МММ}}^n + D^{nep} + D^{in} + D_a^{zb} + D^{cn}) \times K^{zb}$$

4.7. Розрахунок прогнозної оптової ринкової ціни здійснюється за формулою:

$$C^{пор} = \frac{D^{цз} + D_{\phi} + D^{пер} + D_{МММ}^n + D^{one} + D^{in} + D^{зб} + D_{\phi}^{зб} + D^{сн}}{\sum_{\phi} E_{\phi}^{цз} + \sum_{\phi} E_{\phi} + \sum_i E_i^{имн} - E_{МММ}^{em}} +$$

$$+ \frac{D^{dom} + D^{комн}}{\sum_{\phi} E_{\phi}^{цз} + \sum_{\phi} E_{\phi} + \sum_i E_i^{имн} - E_{МММ}^{em} - \sum_i E^{КМУ}},$$

де:

$D^{комн}$  - сума компенсації в розрахунковому місяці у зв'язку з відхиленням прогнозного обсягу купівлі електричної енергії з Оптового ринку на виконання Розпоряджень Кабінету Міністрів України від фактичного у місяці, що був за 2 місяці перед розрахунковим, яка розраховується за формулою:

$$D^{комн} = \left( \sum_{\phi} E_{\phi}^{цз\phi-2} + \sum_{\phi} E_{\phi}^{\phi-2} + \sum_i E_i^{имн\phi-2} - E_{МММ}^{em\phi-2} - \sum_i E^{КМУ\phi-2} \right).$$

де

$$\cdot \left( \frac{D^{dom^{np-2}} + D^{комн-2}}{\sum_{\phi} E_{\phi}^{цз^{np-2}} + \sum_{\phi} E_{\phi}^{np-2} + \sum_i E_i^{имн^{np-2}} - E_{МММ}^{em^{np-2}} - \sum_i E^{КМУ^{np-2}}} - \right.$$

$$\left. - \frac{D^{dom^{np-2}} + D^{комн-2}}{\sum_{\phi} E_{\phi}^{цз^{np-2}} + \sum_{\phi} E_{\phi}^{np-2} + \sum_i E_i^{имн^{np-2}} - E_{МММ}^{em^{np-2}} - \sum_i E^{КМУ\phi-2}} \right).$$

4.8 На підставі прогносної оптової ринкової ціни  $C^{пор}$ , визначеної відповідно до пункту 4.7 цієї методики, здійснюється оцінка величини середньозважених роздрібних тарифів на електричну енергію для кінцевих споживачів.

У випадку перевищення величини середньозважених роздрібних тарифів на електричну енергію для кінцевих споживачів, розрахованих на підставі  $C^{пор}$  визначеної згідно з пунктом 4.7 цієї методики, більш ніж на 5 % величини фактичних середньозважених роздрібних тарифів за останній звітний місяць, прогнозна ціна продажу електричної енергії в Оптовий ринок виробниками, які працюють за ціновими заявками на розрахунковий місяць ( $C^{цз}$ ) коригується з метою усунення цього перевищення та визначається сума компенсації виробникам, які працюють за ціновими заявками в наступному розрахунковому місяці ( $\Delta D^{цз}$ ).



## Розрахунок прогнозованої оптової ринкової ціни на \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ року

<i>Найменування</i>	Обсяг відпуску електроенергії в ОРЕ, МВт.год	Тариф, грн/МВт.год	Вартість е/е без ПДВ, грн
Генеруючі компанії ТЕС			
НАЕК "Енергоатом"			
ГЕС			
<b>ТЕЦ - всього в тому числі: (окремо по кожному виробнику)</b>			
<b>Виробники електроенергії з альтернативних джерел - всього в тому числі: (окремо по кожному виробнику)</b>			
<b>Генерація - всього:</b>			
Витрати електричної енергії при її передачі магістральними і міждержавними електромережами ОЕС України		*	*
Передача електричної енергії магістральними та міждержавними електромережами			
Обсяг купівлі електричної енергії з Оптового ринку на виконання Розпоряджень Кабінету Міністрів України		*	*
Витрати ДП "Енергоринок"	*	*	
Прогнозний обсяг дотацій для компенсації втрат від здійснення постачання електричної енергії пільговим категоріям споживачів	*	*	
Прогнозований обсяг збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на електричну та теплову енергію	*	*	
Обсяг інвестицій на будівництво, реконструкцію та модернізацію енергетичного обладнання	*	*	
Платіж виробникам на виконання законодавчих актів та рішень уряду	*	*	
<b>Всього (з урахуванням збору)</b>			