

Общи принципи за разпределение на небалансите на ЧЕЗ Електро България АД, в качеството му на Координатор на специална балансираща група на производители от ВИ и ВЕКП

ОБЩИ ПРИНЦИПИ

ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ

НА ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД,

**В КАЧЕСТВОТО МУ НА КООРДИНАТОР НА СПЕЦИАЛНА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА НА
ПРОИЗВОДИТЕЛИ ОТ ВЪЗОбНОВЯЕМИ ИЗТОЧНИЦИ И ВИСОКОЕФЕКТИВНО
КОМБИНИРАНО ПРОИЗВОДСТВО**

СЪДЪРЖАНИЕ:

- I. Термини и определения.
- II. Общи положения.
- III. Методика на изчисление и разпределение на небалансите на ЧЕЗ Електро, като КСпБГ на производители от ВИ и ВЕКП, между производителите, членове на неговата балансираща група.
- IV. Други условия

I. Термини и определения.

В текстовете по-долу, използваните термини и определения ще се наричат за краткост, както следва:

1. **Правила за търговия с електрическа енергия**, приети от ДКЕВР и публикувани в Държавен вестник, уреждащи взаимоотношенията между търговските участници на пазара, ще се наричат „ПТЕЕ“.
2. **Държавна комисия за енергийно и водно регулиране**, ще се нарича „ДКЕВР“.
3. **„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД** - изпълнява дейностите свързани с управление на електроенергийната система и оператор на пазара, организира и администрира сделките на свободния и балансиращия пазар на електрическа енергия, ще се нарича „ЕСО“.
4. **„Национална електрическа компания“ ЕАД** – обществен доставчик и координатор на виртуална търговска балансираща група, с членове Крайните снабдители като координатори на специални балансиращи групи на производители от ВИ и ВЕКП, ще се нарича „НЕК“.
5. **„ЧЕЗ Разпределение България“ АД** – оператор на разпределителната мрежа, отговаря за измерените данни на обектите на своята територия и в съответствие с ПТЕЕ ги предоставя на ЕСО и НЕК, ще се нарича „ОРМ“.
6. **Производители на електрическа енергия от възобновяеми източници**, ще се наричат „ВИ“.
7. **Производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство**, ще се наричат „ВЕКП“.
8. **„Търговски участници“** са производителите на електрическа енергия, търговците на електрическа енергия, крайни клиенти, общественият доставчик на електрическа енергия, крайните снабдители на електрическа енергия, независимият преносен оператор, операторите на електроразпределителните мрежи, доставчици от последна инстанция, разпределителни предприятия на тягова електрическа енергия.
9. **Балансираща група (БГ)** - регистрира се от ЕСО. Формира се с цел агрегиране на небалансите на търговските участници в групата и смекчаване на икономическите последици от цените на балансиращата енергия. Балансиращите групи са стандартни, комбинирани и специални балансиращи групи, както и виртуална търговска балансираща група на обществения доставчик (НЕК), към които ЕСО прилага еднакви принципи за балансиране. Балансиращата група на КС е една от специалните балансиращи групи.
10. **„Координатор на балансираща група“** е лице, което съгласно издадената му лицензия носи отговорност пред ЕСО/НЕК за небаланс на балансиращата си група и преразпределя този небаланс между своите членове.
11. **Специална балансираща група на производители от ВИ и ВЕКП с координатор „ЧЕЗ Електро България“ АД** - е група от търговски участници,

производители на електрическа енергия, които имат сключени договори за изкупуване на електрическа енергия с ЧЕЗ Електро, в качеството му на Краен снабдител и са присъединени само към разпределителната мрежа на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, към която се прилагат общите условия на балансиране съгласно ПТЕЕ, ще се нарича **„Балансираща група, БГ или СпБГ)**

12. „Членове на специалната балансираща група с координатор ЧЕЗ Електро“ са производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от централи с комбиниран цикъл на производство, чиято енергия крайният снабдител изкупува, когато същите не са избрали друг координатор на балансираща група, ще се наричат **„Членове“**

13. „ЧЕЗ Електро България“ АД – е дружество с издадена лицензия за Краен снабдител и за дейността координатор на специална балансираща група на производители, от които изкупува електрическа енергия и които са присъединени само към разпределителната мрежа на лицензионната му територия, че се нарича: **„ЧЕЗ Електро“ или „КС“ или „КСпБГ“.**

14. „Сетълмент / Небаланс“ е система за остойностяване на разликата между прогнозен и измерен товаров профил по цени на балансиращия пазар, по методика, уредена с ПТЕЕ, прилагана от ЕСО към всеки координатор.

15. Общи принципи за разпределяне на небалансите на ЧЕЗ Електро България АД, са тези общи принципи за разпределение на изчисления от НЕК/ЕСО финансов сетълмент, на ЧЕЗ Електро като КСпБГ на производители от ВИ и от ВЕКП и за преразпределянето му между производителите членове на балансиращата група, ще се наричат **„Общи принципи“.**

16. Небаланс

16.1 Физически небаланс – това са изчислените отклонения, за всеки период на сетълмент (1 час), между утвърдените графици за производство на електрическа енергия, подадени от ЧЕЗ Електро като търговски участник и Координатор на специална балансираща група на производители от ВИ и ВЕКП, и фактически измерените почасови профили на произведената електрическа енергия.

16.2 Финансов небаланс – това е дължимата от търговския участник левова равностойност на физическия небаланс, калкулирана за всеки период на сетълмент.

16.3 Финансовият небаланс се заплаща от търговските участници, както следва:

- a) От ЧЕЗ Електро, в качеството му на КСпБГ на производителите от ВИ и ВЕКП, на НЕК в качеството му на координатор на виртуална търговска балансираща група на всички производители от ВИ и ВЕКП в страната.
- b) От производителите от ВИ и от ВЕКП, на ЧЕЗ Електро, като членове на СпБГ, на която ЧЕЗ Електро е координатор, съгласно общи условия на договор за балансиране и общи принципи за разпределение на финансовия небаланс на КСпБГ, между членовете на балансиращата група.

II. Общи положения

1. Тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите“ уреждат условията, при които ЧЕЗ Електро, като КСпБГ на производителите от ВИ и ВЕКП, ще преразпределя изчисления от НЕК/ЕСО финансовия сетълмент на групата производители от ВИ и групата производители от ВЕКП.
2. ЧЕЗ Електро, като КСпБГ на производители от ВИ и ВЕКП е групов член на виртуалната търговска балансираща група на НЕК и преразпределя изчисленията от НЕК финансови небаланси за групата на ВИ и групата на ВЕКП, между членовете на съответната група.
3. „ЧЕЗ Електро България“ АД е акционерно дружество, вписано в търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 175133827, с адрес на управление гр. София 1000, ул. „Георги Сава Раковски“ № 140.
4. „ЧЕЗ Електро България“ АД притежава лицензия за краен снабдител с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г., издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разширена с функциите за Координатор на специална балансираща група на КС.
5. „ЧЕЗ Електро България“ АД е регистрирано като Координатор на специална балансираща група при ЕСО и притежава статус „активен“.

III. Методика на изчисление и разпределение на небалансите на ЧЕЗ Електро, като КСпБГ на производители от ВИ и ВЕКП, между производителите, членове на неговата балансираща група.

A. Общи положения

1. В съответствие с ПТТЕЕ, ЧЕЗ Електро, като КСпБГ на производители от ВИ и ВЕКП изготвя, изпраща на НЕК и регистрира в системата MMS на ЕСО следните графици:
 - 1.1 Един ден преди деня на производството (Д-1), общ прогнозен почасов график за електрическата енергия, която се очаква да бъде произведена в деня на производство (Д) от производители от ВИ, членове на балансиращата група;
 - 1.2 Един ден преди деня на производството (Д-1), общ прогнозен почасов график за електрическата енергия, която се очаква да бъде произведена в деня на производство (Д) от производители от ВЕКП, членове на балансиращата група;
2. НЕК в ролята си на координатор на виртуалната БГ, потвърждава или коригира в системата MMS на ЕСО регистрираните от ЧЕЗ Електро прогнозни графици.
3. Съгласно ПТТЕЕ, потвърдените или коригираните от НЕК в системата MMS на ЕСО стойности на прогнозните графици имат статут на договорени графици. Договорените прогнозни графици за ВИ и ВЕКП, са база за определяне на физическия сетълмент на групите.

4. Ежемесечно, в срокове определени с ПТЕЕ, след получаване на измерени стойности от ОРМ в системата MMS, ЕСО изчислява физическия небаланс отделно за групата на производители от ВИ и отделно за групата на производители от ВЕКП. Физическият небаланс се изчислява като разлика между часовите стойности на договорените прогнозни графици и измерените стойности.
5. НЕК в качеството си на координатор на виртуалната БГ, в която членове са Крайните снабдители, в т.ч. и ЧЕЗ Електро като КСпБГ на производители от ВИ и ВЕКП, остойностява изчисления физически небаланс от ЕСО, по цени съгласно методиката му и издава фактура на ЧЕЗ Електро, като КСпБГ за небаланса на балансиращата му група.
6. ЧЕЗ Електро, като КСпБГ заплаща в срок изчисления и фактуриран от НЕК финансов сетълмент за групата на производители от ВИ и изчисления и фактуриран финансов сетълмент за групата на производители от ВЕКП, както и административна такса за всяка от групите (ВИ, ВЕКП).

Б. Изчисление и разпределение на небалансите между производителите, членове на СпБГ с координатор ЧЕЗ Електро и разплащане между страните.

1. Изчислената от НЕК финансова стойност на месечния нетен небаланс съответно за групата на производители от ВИ и отделно за групата на производители от ВЕКП се разпределя от координатора ЧЕЗ Електро между отделните производители членове на групата, пропорционално на количеството електрическа енергия произведеното от всеки производител за периода.
2. Месечната стойност на финансовия небаланс за всяка група (ВИ, ВЕКП), която КСпБГ трябва да преразпредели между членовете ѝ се формира въз основа на фактурирания от НЕК на ЧЕЗ Електро небаланс:

$$S_G = HCMH(G)$$

HCMH(G) - нетна стойност на месечен небаланс на координатора на балансираща група в групата на НЕК

G- Група производители от ВИ или група производители от ВЕКП

3. **Цена за балансиране** (лв./KWh) – определя се за 1KWh произведена електрическа енергия по следната формула:

$$H_G = \frac{S_G}{\sum_{i=1}^m E_{i,дос}}$$

H_G - цена за балансиране на производители за съответна група (ВИ, ВЕКП)
 $\sum_{i=1}^m E_{i,дос}$ – общо количество произведена/фактурирана за месеца енергия от производителите от съответна група
m – брой производители в групата

- 4. Индивидуална стойност за небаланс на производител** - изчислява се за всеки производител по формулата:

$$S_i = E_{i, \text{дос}} \times H_G$$

$E_{i, \text{дос}}$ - електрическа енергия, произведена от конкретен член на балансиращата група

H_G - цена за балансиране на производители за съответна група (ВИ, ВЕКП)

- 5. ЧЕЗ Електро, като КСпБГ издава фактура на всеки производител, член на балансиращата група, която включва:**

1.1 Индивидуалната месечна стойност за небаланс за всеки обект на производител.

1.2 Месечна цена за администриране на процеса по балансиране, както следва:

- а) За обект на производител с Ринст.<30 kW, цена в размер на 5.14 лв. без ДДС;
- б) За обект на производител с Ринст ≥ 30 kW, цена в размер на 21.08 лв. без ДДС;

1.3 Цената за администриране на процеса по балансиране не е обвързана с количеството произведена електрическа енергия и се заплаща ежемесечно от производителите за всеки обект на производство.

IV. Други условия

1. Настоящите Общи принципи са одобрени от Управителния съвет на „ЧЕЗ Електро България“.
2. Настоящите Общи принципи са валидни за производителите, членове на СпБГ и се прилагат от датата, на която ЕСО обяви старта на балансиращия пазар за всички търговски участници в пълния му обем.
3. ЧЕЗ Електро публикува Общите принципи на интернет страницата си.
4. ЧЕЗ Електро има право да изменя и допълва настоящите Общи принципи.
5. В случай на изменения в законодателството, разпоредбите на Общите принципи, които противоречат на измененията, се заместват от нормите на закона.