

## **Общи принципи за балансиране в балансиращата група на ККБГ**

1. Общите принципи за разпределение на небалансите в рамките на комбинираната балансираща група с координатор Компания за Енергетика и Развитие ООД (координаторът) са разработени на основание Правила за търговия с електрическа енергия (изготвени на основание чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката, приети от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с решение протокол № 110 от 18.07.2013 г. обн., ДВ бр. 66/26.07.2013 год. в сила от 26.07.2013 год., изм. и доп., бр. 39 от 09.05.2014 по-долу само „ПТЕЕ“)
2. Координаторът на комбинираната балансираща група поема отговорността за балансиране пред независимия преносен оператор за всички производители, които участват в неговата балансираща група.
3. Право на участие в комбинираната балансираща група на Компания за Енергетика и Развитие ЕООД (координатор) има всеки търговски участник, който е Производител на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници и/или от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, съгласно определенията в ПТЕЕ, Закона за енергетиката и Закона за енергията от възобновяеми източници.
4. Във връзка с участието на производители по чл.70 от ПТЕЕ в балансиращата група, координаторът ще урежда взаимоотношенията, които възникват с Общественият доставчик по реда на чл. 73 от ПТЕЕ.
5. Във връзка с участието на производители по чл.70 от ПТЕЕ в балансиращата група, координаторът ще урежда взаимоотношенията, които възникват с Независимия преносен оператор по реда на чл. 72 от ПТЕЕ.
6. За поемане на отговорност за балансиране от координатора на комбинираната балансираща група и прехвърлянето на отговорността за балансиране от производител, по чл.56, ал.15 от ПТЕЕ на координатора на комбинираната балансираща група се сключва договор за участие в комбинираната балансираща група, по реда на чл.11 т.9 от ПТЕЕ;
7. Сумарното производство на електрическа енергия на балансиращата група на координатора на комбинираната балансираща група е равно на сумата от общото производство на обектите на всички производители на електрическа енергия, за които координатора е поел отговорност за балансиране, за всеки период на сетълмент.
8. Нетната измерена позиция за координатора на комбинираната балансираща група се определя съгласно чл.163, ал.1 от ПТЕЕ.
9. Независимия преносен оператор извършва окончателен физически и финансов сетълмент, на месечна основа, на координатора на комбинираната балансираща група.
10. Измерено количество електрическа енергия се нарича измереното от средствата за търговско измерване (СТИ) и валидирано количество електрическа енергия.

11. Небаланс на участник в комбинираната балансираща група е абсолютната стойност на разликата между утвърденото количество електрическа енергия по график и измереното действително количество електрическа енергия, за всеки период на сетълмент.
12. Небалансиите могат да бъдат енергиен излишък и енергиен недостиг.
13. В случаите, когато участник в комбинираната балансираща група на Координатора е производител на електрическа енергия по чл.70 от ПТТЕЕ, за всеки период на сетълмент, в който измереното количество електрическа енергия е по-голямо от утвърденото по график, небалансът е енергиен излишък.
14. В случаите, когато участник в комбинираната балансираща група на Координатора е производител на електрическа енергия по чл.70 от ПТТЕЕ, за всеки период на сетълмент в който измереното количество електрическа енергия е по-малко от утвърденото по график, небалансът е енергиен недостиг.
15. Общият небаланс на координатора на комбинираната балансираща група се формира след агрегиране на всички индивидуални небаланси на участниците в комбинираната балансираща група по т.14,15,16 и 17, за всеки период на сетълмент.
16. Предоставянето и утвърждаването на графиците за производство на електрическа енергия и графиците за потребление на електрическа енергия се извършва при условията и по реда на Глава шеста от ПТТЕЕ.
17. Координатора на комбинираната балансираща група изготвя извлечения за сетълмент за всички участници в балансиращата група, изчислява и разпределя небалансите и разходите за небаланс между членовете на групата.
18. Фактурирането на суми за небаланс от Координатора на членовете на комбинираната балансиращата група се извършва след получаване на всички необходими данни за извършване на дейностите по т.20 и при спазване на изискванията на закона за данък добавената стойност.

**Принципи за разпределение на небалансите в комбинираната балансираща група на Компания за енергетика и развитие ЕООД**

19. Групов ефект е ефекта на намалението на общия групов небаланс спрямо индивидуалните небаланси на членовете на комбинираната балансираща група, като резултат от участието на всеки от тях в комбинираната балансираща група на Координатора, чрез процеса на агрегация на индивидуалните небаланси между всички участници в групата.
20. Постигнатия резултат от груповия ефект по т.19 се разпределя между участниците в комбинираната балансираща група, при спазване на следните принципи:
  - Общият небаланс на групата и разходите за небаланс се определят от сетълмента на координатора на комбинираната балансираща група и уреждане на взаимоотношенията между координатора и независимия преносен оператор по чл.72 от ПТТЕЕ.

- За всеки период на сетълмент се определят коефициенти на агрегация за енергиен излишък и коефициент на агрегация за енергиен недостиг;
  - За всеки период на сетълмент, за всеки член на комбинираната балансираща група, индивидуалните енергийни излишъци/недостиги се редуцират със съответните коефициенти на агрегация за енергиен излишък/недостиг;
  - равнопоставеност между членовете на балансиращата група;
  - разпределяне на груповия ефект към всички участници в комбинираната балансираща група, отчитайки индивидуалния принос на всеки участник;
  - прозрачност и отчетност от страна на координатора към членовете на комбинираната балансираща група;
  - начисления небаланс на член от групата не може да надвишава индивидуалния му небаланс;
21. Във връзка с разпределението на небалансите и груповия ефект, координатора на комбинираната балансираща група изготвя и изпраща на всеки член на групата извлечения за сетълмент, като:
- Изчислява индивидуалния почасов небаланс (излишък и недостиг) на съответния член на комбинираната балансираща група.
  - Изчислява и разпределя към съответния член разходите за небаланс, отчитайки индивидуалния небаланс, участието в комбинираната балансираща група и разпределението на положителния груповия ефект по т.20
  - Представя на съответния член на комбинираната балансираща група точно изчисление на положителния ефект от участието му в балансиращата група.
22. За производителите на електрическа енергия по чл. 70 от ПТТЕ, които са избрали да прехвърлят отговорността си за балансиране на координатора на комбинираната балансираща група, координатора извършва разпределение на разходите и приходите по т.4 от уреждането на взаимоотношенията по чл.73 от ПТТЕ с обществения доставчик, при спазване на следните принципи:
- Разпределението се извършва към всички производители по т.22, без това да засяга останалите участници в балансиращата група;
  - Разпределението се извършва единствено на база индивидуалния принос на всеки производител на електрическа енергия по т. 22;

При разпределението на разходите и приходите, координатора не внася добавена стойност, като разпределените разходи/приходи към производителите на електрическа енергия по т.22 напълно съответстват на разходите/приходите по възникналите взаимоотношения между координатора на комбинираната балансираща група и обществения доставчик по т.4.