

П Р И Н Ц И П И за разпределяне
на небалансите в специална
балансираща група на „ЕВН
България Електроснабдяване“ ЕАД

П Р И Н Ц И П И за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

I. Общи положения

1. Настоящите Принципи за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД (Принципи) съдържат общите правила и условия за разпределяне на небалансите и разходите за небаланси между членовете на специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД.
2. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е притежател на лицензия за краен снабдител и за доставчик от последна инстанция, издадени от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране. С решения на ДКЕВР лицензиите са допълнени с правата и задълженията за дейността „координатор на специална балансираща група“. Като координатор на специална балансираща група, „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД поема отговорността за балансиране на членовете в групата.
3. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД публикува Принципите на интернет страницата си www.evn.bg, в съответствие с чл. 58, ал. 2, т. 2 от ПТЕЕ.
4. В този документ, следните термини и изрази ще имат значенията, дадени по-долу:
 - 4.1 **„Принципи“** са Общите принципи за разпределяне на небалансите в специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
 - 4.2 **„Балансираща група“** е специална балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД;
 - 4.3 **„ЕСО“** е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – независимият оператор на електропреносната мрежа;
 - 4.4 **„ДКЕВР“** е Държавната комисия за енергийно и водно регулиране;
 - 4.5 **„Координатор“** е координатор на балансиращата група, надлежно регистриран, съгласно изискванията на глава пета, Раздел I от Правилата за търговия с електрическа енергия;
 - 4.6 **„ПТЕЕ“** - Правила за търговия с електрическа енергия;
 - 4.7 **„ЗЕ“** – Закон за енергетиката;
 - 4.8 **„Член на балансираща група“** е Пряк член на балансираща група, който по смисъла на ПТЕЕ, е обект или сума от обекти на търговския участник (потребител/производител), за който търговският участник регистрира ежедневен график за прогнозното потребление/производство в ЕСО съгласно ПТЕЕ;
 - 4.9 **„Непряк член на балансиращата група“** е член на балансиращата група, който по смисъла на ПТЕЕ, е обект или сума от обекти на търговския участник (потребител/производител), който купува/продава електрическа енергия единствено от/на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД и който не регистрира ежедневен график за прогнозното потребление/производство в ЕСО съгласно ПТЕЕ;
 - 4.10 **„Период на сетълмент“** е - интервал от време, равен на 15 минути, или интервал от време, определен в инструкция на независимия преносен оператор;
 - 4.11 **„Обект“** - по смисъла на § 1 от Допълнителните разпоредби на ПТЕЕ, е всяка отделена по отношение на измерването на електрическата енергия електрическа инсталация на търговския участник;
 - 4.12 **„Енергиен обект“** – по смисъла на § 1, ал. 23 от ЗЕ е обект или съвкупност от обекти, в които или посредством които се извършва потребление/производство на електрическа енергия.

5. Координаторът извършва разпределянето на небалансите между Членовете на балансиращата група въз основа на принципите за:
 - а) равнопоставеност и справедливост;
 - б) пропорционалност – Координаторът разпределя пропорционално небалансите между членовете спрямо тежестта, с която допринасят за небалансите на групата;
 - в) прозрачност, яснота и лесна приложимост – Членовете на балансиращата група получават информация за индивидуалните си небаланси и разходи за небаланси.
6. Небалансите са отклоненията между утвърдения график и агрегираните измерени стойности на Членовете на балансиращата група, отнесени към Координатора на балансиращата група и се изчисляват за всеки период на сетълмент.
7. Когато Членът на балансиращата група е потребител на електрическа енергия, налице е „недостиг“, в случай че измерената стойност е по-голяма от стойността по утвърдения график. Налице е „излишък“ когато измерената стойност е по-малка от стойността по утвърдения график.
8. Когато Членът на балансиращата група е производител на електрическа енергия, налице е „недостиг“, в случай че измерената стойност е по-малка от стойността по утвърдения график. Налице е „излишък“, когато измерената стойност е по-голяма от стойността по утвърдения график.
9. ЕСО определя небалансите на Координатора съгласно чл. 177 от ПТЕЕ.
10. ЕСО изготвя и предоставя на Координатора месечно извлечение за сетълмент на специалната балансираща група, включващо стойностите за всеки период на сетълмент.
11. Координаторът разпределя небалансите между Членовете на балансиращата група за всеки период на сетълмент.

II. Разпределяне на небалансите между Членовете на балансираща група

12. Координаторът изчислява индивидуалния месечен отрицателен/положителен небаланс (недостиг/излишък) на всеки Член на балансиращата група като сума на разликите за всеки период на сетълмент между стойностите по график и измерените стойности.
13. За всеки период на сетълмент се изчислява цената за излишък/недостиг в балансиращата група, приложима за всички Членове **на базата на** цената за излишък/недостиг на ЕСО и референтната цена, определена от Координатора, по която се търгува балансиращата енергия между Членовете в балансиращата група.
14. Месечната стойност на отрицателния/положителния небаланс на всеки Член на балансиращата група е сума от производението на цената за недостиг/излишък в балансиращата група и отрицателния/положителния небаланс за всеки период на сетълмент.

III. Определяне на дела на финансовата отговорност на всеки член към Координатора на балансираща група

15. Разплащанията между Член на балансираща група – Пряк член и Координатора се извършват съгласно определените в т.14 количества и стойности на небалансите.
16. Координаторът фактурира на Прекия член месечното количество и стойност на отрицателния небаланс, определен съгласно т.14. Прекият член на балансиращата група фактурира на Координатора месечното количество и стойност на положителния небаланс, определен съгласно т.14.
17. За всеки потребител на електрическа енергия – Непряк член на балансираща група, Координаторът изчислява цената на небаланса на потребен кВтч енергия в съответния месец по формулата: $\text{Ц}_i = (\text{РЕН}_i + \text{РЕИ}_i - (\sum \text{КЕД}_i^s + \sum \text{КЕИ}_i^s) * \text{Ц}_{\text{пнок}}) / \sum \text{КЕИ}_i^s$ където:

Ц_i е цената за небаланс на потребен кВтч енергия на Член *i*, в лв/кВтч;

Член *i* може да бъде индивидуален потребител, който изготвя индивидуална ежедневна прогноза за потребление, която изпраща на Координатора или група от потребители, за които Координаторът изготвя единна прогноза;

КЕД_i^s – нетната договорена позиция на *i*-я Член в период на сетълмент *s* в кВтч;

КЕИ_i^s – нетната измерена позиция на *i*-я Член в период на сетълмент *s* в кВтч;

РЕН_i – месечната стойност на отрицателния небаланс за групата на всички потребители, за които е регистриран агрегиран график по период на сетълмент за потребление в ЕСО;

РЕИ_i – месечната стойност на положителния небаланс за групата на всички потребители, за които е регистриран агрегиран график по период на сетълмент за потребление в ЕСО;

Ц_{пнок} – цената на електрическата енергия, по която „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД закупува електрическа енергия за съответната група потребители, в лв/кВтч.

18. За всеки производител на електрическа енергия – Непряк член на балансираща група, Координаторът изчислява цената на небаланса на произведен кВтч енергия в съответния месец по формулата: $\text{Ц}_i = ((\sum \text{КЕД}_i^s + \sum \text{КЕИ}_i^s) * \text{Ц}_{\text{нек}} - \text{РЕИ}_i - \text{РЕН}_i) / \sum \text{КЕИ}_i^s$ където:

Ц_i е цената за небаланс на произведен кВтч енергия на Член *i*, в лв/кВтч;

Член *i* може да бъде индивидуален производител, който изготвя индивидуална ежедневна прогноза за производство, която изпраща на Координатора или група от производители, всеки един от които е възложил изготвянето на прогнози за производство на Координатора, като част от група, за която Координаторът изготвя единна прогноза;

КЕД_i^s – нетната договорена позиция на *i*-я Член в период на сетълмент *s*, в кВтч;

КЕИ_i^s – нетната измерена позиция на *i*-я Член в период на сетълмент *s*, в кВтч;

РЕНi – месечната стойност на отрицателния небаланс за групата на всички производители, за които е регистриран агрегиран график по период на сетълмент за производство в ЕСО;

РЕИi – месечната стойност на положителния небаланс за групата на всички производители, за които е регистриран агрегиран график по период на сетълмент за производство в ЕСО;

Ц_{нек} – цената на електрическата енергия на Общественият доставчик за крайните снабдители, в лв/кВтч.

19. Ежемесечната такса за администриране на процеса по балансиране не е обвързана с количеството произведена електрическа енергия.
20. При възникване на основателни причини, Координаторът има право да изменя и допълва описаната в Раздел II методика за разпределяне на небалансите, като измененията и допълненията влизат в сила, считано от уведомяване на Члена на балансиращата група за тях, освен ако в уведомлението не е посочен друг срок.