

Общи принципи

за разпределяне на небалансите в стандартна балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящите принципи за разпределяне на небалансите в стандартната балансираща група на ЕВН ЕС съдържат общите правила и условия за разпределяне на небалансите и разходите за небаланси между членовете на балансиращата група.
2. В този документ, следните термини и изрази ще имат значенията, дадени по-долу:
 - 2.1. **„Принципи“** са настоящите Общи принципи за разпределяне на небалансите в стандартна балансираща група на ЕВН ЕС, ведно с всички техни изменения и допълнения;
 - 2.2. **„ЕВН ЕС“** е „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, ЕИК123526430, със седалище и адрес на управление 4000 Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37;
 - 2.3. **„Балансираща група“** е стандартна балансираща група на ЕВН ЕС;
 - 2.4. **„ЕСО“** е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – независимият преносен оператор в Република България;
 - 2.5. **„Координатор“** е ЕВН ЕС, титуляр на лицензия за координатор на стандартна балансираща група, издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР);
 - 2.6. **„ПТЕЕ“** са съответните действащи Правила за търговия с електрическа енергия, приети от КЕВР на основание чл. 91, ал. 2 от Закона за енергетиката;
 - 2.7. **„Небаланси“** са отклоненията между утвърдения график и агрегираните измерени стойности, които се изчисляват за всеки Период на сетълмент;
 - 2.8. **„Период на сетълмент“** има значението по § 1, т. 14 ДР на ПТЕЕ;
 - 2.9. **„Член на балансираща група“** или **„ЧБГ“** има значението на клиент/производител, сключил договор за покупка/продажба с ЕВН ЕС;
 - 2.10. **„Референтна цена“** – цената, на която се остойностяват нетираните вътре в Балансиращата група отклонения.
3. ЕСО определя Небаланси на Координатора, съгласно ПТЕЕ и изготвя и предоставя на Координатора месечно извлечение за сетълмент, включващо стойностите за всеки Период на сетълмент.
4. Координаторът разпределя ЧБГ в две подгрупи, за всяка от които се изготвя прогноза и съответно се регистрира график при ЕСО – подгрупа на клиенти и подгрупа на производители.
5. Координаторът разпределя Небаланси между двете подгрупи за всеки Период на сетълмент.
6. За подгрупата на клиенти е налице „недостиг“, в случай че измерената стойност на доставената електрическа енергия е по-голяма от стойността по утвърдения график, съответно - налице е „излишък“ - в случай че измерената стойност на доставената електрическа енергия е по-малка от стойността по утвърдения график.
7. За подгрупата на производители, налице е „недостиг“, в случай че измерената стойност на произведената електрическа енергия е по-малка от стойността по утвърдения график, съответно - налице е „излишък“, в случай че измерената стойност на произведената електрическа енергия е по-голяма от стойността по утвърдения график.
8. Координаторът извършва разпределянето на разходите за небаланси между ЧБГ въз основа на следните принципи:
 - 8.1. равнопоставеност и справедливост;
 - 8.2. пропорционалност – Координаторът разпределя пропорционално разходите за небаланси между ЧБГ;
 - 8.3. прозрачност, яснота и лесна приложимост – ЧБГ получават извлечение за индивидуалния си разход за балансиране.

II. РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ МЕЖДУ ПОДГРУПИТЕ

9. Координаторът изчислява индивидуалния месечен отрицателен/положителен небаланс (недостиг/излишък) на всяка подгрупа, като сума на разликите за всеки Период на сетълмент между стойностите електрическа енергия по график и измерените стойности.
10. За всеки Период на сетълмент се изчислява цената за небаланс в Балансиращата група, приложима за всяка подгрупа на базата на цената за небаланс на ЕСО и Референтната цена.
11. Месечната стойност на отрицателния/положителния небаланс на всяка подгрупа е сума от производението на цената за небаланс в Балансиращата група и отрицателния/положителния небаланс за всеки Период на сетълмент.

III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ДЕЛА НА ФИНАНСОВАТА ОТГОВОРНОСТ НА ВСЕКИ ЧБГ

12. За всеки клиент на електрическа енергия, Координаторът изчислява цената на небаланса на доставен kWh електрическа енергия в съответния месец по следната формула:

$$Ц_i = (РЕН_i + РЕН_i - (\sum КЕД_i^s - \sum КЕИ_i^s) * Ц_{пок}) / \sum КЕИ_i^s \text{ където:}$$

Ц_i е цената за небаланс на доставен kWh електрическа енергия за ЧБГ, в лв./kWh, които са част от подгрупата на клиенти;

КЕД_i^s - нетната договорена позиция на i-я Член в Период на сетълмент s в kWh;

КЕИ_i^s - нетната измерена позиция на i-я Член в Период на сетълмент s в kWh;

РЕН_i - месечната стойност на отрицателния небаланс за подгрупата на клиенти, за които в ЕСО е регистриран агрегиран график за потребление по Период на сетълмент;

РЕН_i - месечната стойност на положителния небаланс за подгрупата на клиенти, за които в ЕСО е регистриран агрегиран график за потребление по Период на сетълмент;

Ц_{пок} – среднопретеглена цена на електрическата енергия, по която ЕВН ЕС закупува електрическа енергия за подгрупата на клиенти, в лв./kWh енергия.

13. За всеки производител на електрическа енергия, Координаторът изчислява цената на Небаланса на произведен kWh електрическа енергия в съответния месец по формулата:

$$Ц_i = ((\sum КЕИ_i^s - \sum КЕД_i^s) * Ц_{пок} - (РЕИ_i + РЕН_i)) / \sum КЕИ_i^s \text{ където:}$$

Ц_i е цената за небаланс на произведен kWh електрическа енергия за ЧБГ, в лв./kWh, които е част от подгрупата на производители;

КЕД_i^s - нетната договорена позиция на i-я Член в Период на сетълмент s, в kWh;

КЕИ_i^s - нетната измерена позиция на i-я Член в Период на сетълмент s, в kWh;

РЕН_i - месечната стойност на отрицателния небаланс за подгрупата на производители, за които в ЕСО е регистриран агрегиран график за производство по Период на сетълмент;

РЕИ_i - месечната стойност на положителния небаланс за подгрупата на производители, за които в ЕСО е регистриран агрегиран график за производство по Период на сетълмент;

Ц_{пок} – среднопретеглена цена на електрическата енергия, на която ЕВН ЕС закупува електрическа енергия на подгрупата на производители, в лв./kWh енергия.

IV. ДРУГИ УСЛОВИЯ

14. Координаторът има право да актуализира настоящите Принципи, включително при настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени.
15. При промени в Принципите Координаторът публикува актуализирана версия на интернет страницата си.
16. Промените влизат в сила автоматично, считано от датата, посочена в Принципите, без да е необходимо предприемане на други действия от страна на Координатора