

**ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ В РАМКИТЕ  
НА КОМБИНИРАНАТА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА НА ГРАНД ЕНЕРДЖИ  
ДИСТРИБЮШЪН ЕООД**

**Раздел 1**

**Сумиране на измерени стойности по отношение на потребител/производител,  
участник в комбинирания балансираща група**

Чл. 1. (1) След получаване на валидираните измерени стойности, “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, в качеството му на координатор на комбинирана балансираща група, определя общите физически доставки на всеки потребител/производител в комбинирания балансираща група, по отношение на места на измерване от съответната мрежа, за всеки период на сетълмент.

(2) Сумарното производство на производител в комбинирания балансираща група на “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД е равно на сумата от общото производство на обектите на производителя, за които “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД е поело отговорност за балансиране.

**Раздел 2**

**Определяне на цени на енергийни небаланси в комбинирания балансираща група**

Чл. 2. (1) Сделките с енергийни небаланси между “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, в качеството му на координатор на комбинирана балансираща група и участниците в тази група се извършват по цена на балансираща енергия в групата, с изключение на случаите по чл. 3.

Чл. 3. “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД извършва сделки с енергийни небаланси с участниците в комбинирания балансираща група по цена на недостиг (ЦЕН) и цена на излишък (ЦЕИ), определени от Електроенергийния Системен Оператор ЕАД по реда на ПТТЕ в следните случаи:

1. Когато енергийният излишък на един или няколко участника в комбинирания балансираща група не е достатъчен за покриване на енергийния недостиг на друг или няколко други участници в групата;
2. Когато енергийният излишък на един или няколко участници в комбинирания балансираща група надвишава количеството енергия, необходимо за покриване на енергийния недостиг на останалите участници в групата.

**Раздел 3**

**Основни принципи за изчисляване на небалансите на отделните участници в  
комбинирания балансираща група**

Чл. 4. (1) Разпоредбите на този раздел имат за цел да определят начина на изчисляване на отклоненията между утвърдения график и измерените стойности на производителите, участници в комбинирания балансираща група с координатор “ГРАНД ЕНЕРДЖИ

ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД. Количествата по утвърден график са количествата, договорени между търговските участници преди реалния ден на доставка.

(2) Измерените стойности на производител, участници в комбинираната балансираща група на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД са отчетените и валидирани от собствениците на измервателни системи стойности на потребената и/или произведена електрическа енергия.

(3) Небалансите се определят на база агрегирани договорени и измерени стойности за производство или закупени и продадени количества отнесени към всеки участник в комбинираната балансираща група с координатор “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД

Чл. 5. По смисъла на настоящите общи принципи небалансите са:

1. Небаланс на производител в комбинираната балансираща група на “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, определен на база нетна договорена позиция и нетна измерена позиция;

2. Небаланс на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД, в качеството му на координатор на комбинирана балансираща група. Определя се като сбор между сумираните положителни и сумираните отрицателни небаланси на всички участници в комбинираната балансираща група.

Чл. 6. За изчисляване на небалансите по чл. 5, т.1, за всеки период на сетълмент, “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД определя:

1. Нетната договорена позиция в МВтч на всеки производител в комбинираната балансираща група като сума на всички договорени доставки, съгласно регистрирани графици за производство за последния отчетен период;

2. Нетната измерена позиция в МВтч на всеки производител в комбинираната балансираща група на “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД като сума на всички измерени и валидирани стойности по обекти;

3. Небаланс в МВтч на всеки производител в комбинираната балансираща група на “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД като сума между нетната договорена позиция и нетната измерена позиция.

Чл. 7. (1) Всички договорени стойности по чл. 6, т. 1 са отрицателни - за количествата, отнасящи се до производителите.

(2) Всички измерени стойности по чл. 6, т. 2, са положителни - за измерванията, отнасящи се до производителите.

#### Раздел 4

##### **Правила за сетълмент на небалансите на отделните участници в комбинираната балансираща група**

Чл. 8. Разпоредбите на този раздел имат за цел да уредят правилата за изчисление на паричните задължения и вземания по сделки на покупко-продажба на енергиен небаланс

между “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, в качеството му на координатор и участниците в комбинираната балансираща група, с цел компенсиране на реализираните от тях небаланси.

Чл. 9. С оглед осигуряването на прозрачност и равнопоставеност в процеса на сетълмент „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД в качеството си на координатор на комбинирана балансираща група:

1. Изчислява небалансите на отделните участници в комбинираната балансираща група;
2. Извършва предварителен сетълмент на седмична основа и окончателен физически и финансов сетълмент на месечна основа;
3. Определя цена на балансиращата енергия в групата за енергиен недостиг и енергиен излишък, необходими за взаимно компенсиране на небалансите на участниците в комбинираната балансираща група, за всеки период на сетълмент;
4. Използва цени на балансираща енергия за енергиен недостиг и енергиен излишък за всеки период на сетълмент, определени от Електроенергийния Системен Оператор, за уреждане на нетната позиция на “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД пред Електроенергийния Системен Оператор.

Чл. 10. (1) “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, в качеството си на координатор на балансираща група изготвя образци на извлеченията за сетълмент.

(2) Извлеченията по ал.1 съдържат информация за участието в общия небаланс на участника в комбинираната балансираща група.

Чл. 11. (1) “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД определя небалансите на участниците в комбинираната балансираща група за всеки период на сетълмент след получаване на валидираните измерени стойности от собствениците на измервателните системи.

(2) “ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД изготвя отделно за всеки календарен ден, за всеки участник, пачасово дневно извлечение за сетълмент на небаланси и определя нетната стойност на дневния сетълмент, до 2 (два) работни дни след получаване на валидираните стойности от собствениците на измервателните системи.