

Общи принципи за разпределение на небалансите в стандартната балансираща група с координатор КЕР Токи Пауър АД

Общи положения

1. С тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите“, изготвени на основание чл. 58, ал.1, т.2 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) се определят основните принципи за разпределяне между отделните членове на стандартната балансираща група на общия небаланс на групата с Координатор „ КЕР Токи Пауър“ АД (Координатор).
2. Координаторът на стандартната балансираща група поема отговорността за балансиране пред Независимия преносен оператор (НПО) за всички търговски участници, които участват в неговата балансираща група.
3. Член на стандартната балансираща група (ЧБГ) е всеки търговски участник на пазара на електрическа енергия (краен клиент или производител), който, в съответствие с изискванията на ПТЕЕ, има право да бъде член на стандартна балансираща група.
4. За поемане на отговорност за балансиране от Координатора и прехвърлянето на отговорността за балансиране от ЧБГ, Координаторът и ЧБГ сключват договор за участие в стандартната балансираща група, по реда на чл.11 т.9 от ПТЕЕ, съответно договор по чл.11, т.10, когато това е изискуемо, съгласно разпоредбите на ПТЕЕ или е заявено от ЧБГ.
5. Всеки член на балансиращата група може да договаря индивидуално условия по договора за участие в балансиращата група при следното:
 - 5.1. Принцип за разпределяне на небалансите по фиксирана цена за разходи за небаланс, еднаква за целия период, според пропорционалното участие в общия небаланс (фиксирана цена за участие в балансиращата група). Цените се договарят индивидуално между координатора и ЧБГ в договора за участие в балансираща групата.
 - 5.2. Принцип за разпределяне на небалансите чрез изцяло прехвърляне на отговорността за балансиране от ЧБГ към координатора.
 - 5.3. Принцип за разпределяне на небалансите по цена за недостиг и цена за излишък, определена за всеки период на сетълмент според количеството небаланси за съответния период на сетълмент.
 - 5.4. Принцип за пропорционално разпределяне на спестения финансов ресурс от балансиращия ефект между участниците в групата.
6. НПО извършва окончателен физически и финансов сетълмент, на месечна основа, на координатора на стандартната балансираща група.
7. Измерено количество електрическа енергия се нарича измереното от средствата за търговско измерване (СТИ) и валидирано количество електрическа енергия.
8. Небаланс на участник в стандартната 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.
9. Небалансите могат да бъдат енергиен излишък и енергиен недостиг.



10. В случаите, когато участник в стандартната балансираща група на Координатора е производител на електрическа енергия:
 - 10.1. за всеки период на сетълмент, в който измереното количество електрическа енергия е по-голямо от утвърденото по график, небалансът е енергиен излишък.
 - 10.2. за всеки период на сетълмент, в който измереното количество електрическа енергия е по-малко от утвърденото по график, небалансът е енергиен недостиг.
11. В случаите, когато участник в стандартната балансираща група на Координатора е краен клиент на електрическа енергия:
 - 11.1. за всеки период на сетълмент, в който измереното количество електрическа енергия е по-голямо от утвърденото по график, небалансът е енергиен недостиг
 - 11.2. за всеки период на сетълмент, в който измереното количество електрическа енергия е по-малко от утвърденото по график, небалансът е енергиен излишък.
12. Общият небаланс на координатора на стандартната балансираща група се формира след агрегиране на всички индивидуални небаланси на участниците в стандартната балансираща група по т.10 и т.11, за всеки период на сетълмент.
13. Предоставянето и утвърждаването на графици за производство на електрическа енергия и графици за потребление на електрическа енергия се извършва при условията и по реда на Глава шеста от ПТЕЕ.
14. Координаторът на стандартната балансираща група разпределя и изчислява небалансите и разходите за небаланс между членовете на групата.
15. Фактурирането на суми за небаланс от Координатора на членовете на стандартната балансиращата група се извършва след получаване на всички необходими данни за извършване на дейностите по т.14, при спазване на изискванията на закона за данък добавената стойност и съответния договор.

Принципи за разпределение на небалансите в стандартната балансираща група

16. Групов ефект е ефектът на намалението на общия групов небаланс спрямо индивидуалните небаланси на членовете на стандартната балансираща група, като резултат от участието на всеки от тях в стандартната балансираща група на Координатора, чрез процеса на агрегация на индивидуалните небаланси между всички участници в групата, като:
 - 16.1. В случай че броят на участниците в стандартната балансираща група е по-голям от един и цената на излишък на НПО се различава от цената на недостиг на НПО, се създават условия за формиране на групов ефект от нетиране на небалансите между отделните участници.

16.2. Когато всички участници в групата в даден период на сетълмент са с еднаква посока на отклонение (положителна или отрицателна) или цената на излишък на НПО е равна на цената на недостиг на НПО в даден период на сетълмент, не възниква групов ефект.

16.3. Когато един или повече от участниците са в различна посока на отклонение и цената на излишък на НПО се различава от цената на недостиг на НПО в даден период на сетълмент, възниква групов ефект.

16.4. Механизъм за прехвърляне разхода за небаланс при производители/консуматори на електрическа енергия.

Всички клиенти с инсталирани ССЕ се балансират по механизъм за прехвърляне разхода за небаланс при производители/консуматори на електрическа енергия, освен ако изрично не е договорено друго между координатора на балансиращата група и клиента.

Всеки участник носи собствен небаланс, изчислен като разлика между прогнозен график и реално отчетено потребление/производство за съответния сетълмент период;

Този небаланс не се агрегира с небалансите на останалите участници в СБГ и не подлежи на оптимизационни стратегии от страна на КБГ;

Механизмът за прехвърляне разхода за небаланс допринася за прозрачно изчисляване на индивидуалния небаланс на участника. Той е неутрален от страна на координатора на балансираща група спрямо участника и не включва корекционен коефициент, определен при извършване на дейностите по чл. 4 от Методика за балансиране на СБГ на КЕР ТОКИ ПАУЪР АД.

Финансовата стойност на небалнса се формира чрез умножаване на количеството небаланс за всеки сетълмент период по публикуваните от ЕСО окончателни цени за балансираща енергия за съответния сетълмент период, когато изкупуването/доставката на електроенергията е по график, или чрез умножаване на количеството небаланс за всеки сетълмент период по публикуваните от ЕСО окончателни цени за балансираща енергия за съответния сетълмент период, минус съответните цени на пазарен сегмент „Ден Напред“ за същия сетълмент период, когато изкупуването/доставката на електроенергията е съгласно СТИ.

17. Постигнатият резултат от груповия ефект по т.16 се разпределя между участниците в стандартната балансираща група, въз основа на следните принципи:

- равнопоставеност между участниците в групата;
- прозрачност на начина на разпределение на небалансите между участниците в групата;
- отчитане на индивидуалната точност на прогнозната на всеки участник;
- отчитане на посоката на индивидуалния небаланс на участника спрямо статуса на регулиране на електроенергийната система на НПО;
- отчитане на условията на индивидуалните договори за балансиране;
- разпределяне на груповия ефект от балансиране между участниците в групата.

18. Координаторът изчислява индивидуалния небаланс на всеки участник в балансиращата група и изчислява стойността на небаланса на всеки участник.