

Общи принципи за разпределение на небалансите в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята му на краен снабдител

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, наричан за краткост Координатор, разработва и публикува на интернет страницата си настоящите „Общи принципи за разпределение на небалансите в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята му краен снабдител“ в съответствие с изискванията по чл. 58, ал. 2, т. 2 от ПТТЕЕ.

1. Общи положения

1.1. В съответствие с чл. 56, ал. 9, т. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТТЕЕ) в качеството си на краен снабдител (КС), „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е координатор на специална балансираща група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД на ниво ниско напрежение, които снабдява с електрическа енергия.

1.2. В съответствие с чл. 56, ал. 11 от ПТТЕЕ, „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителната мрежа, има право да прехвърли отговорността за балансиране на крайния снабдител за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа като част от специалната балансираща група по предходната т. 1.1.

1.3. В съответствие с чл. 63, ал. 1 от ПТТЕЕ, в качеството си на краен снабдител, „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД поема служебно отговорността за балансиране на крайните клиенти, на които доставя електрическа енергия, съгласно утвърдени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) общи условия.

1.4. В съответствие с чл. 6, ал. 8 от ПТТЕЕ търговските участници, в това число и крайните клиенти, поемат своя дял от финансовата отговорност към координаторите на балансиращи групи в съответствие с договорите за участие в балансиращата група.

1.5. Участниците в специалната балансираща група на КС се разпределят в две подгрупи – подгрупа на крайните клиенти и подгрупа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД. В подгрупата на крайните клиенти се включват потребителите по т. 1.1. от настоящия документ. В подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД се балансират технологичните разходи на електроразпределителното дружество ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД съгласно т. 1.2. от настоящия документ.

1.6. Принципите за разпределение на небалансите в специалната балансираща група на КС съдържат общите условия и правила при изчисляване и разпределение на небалансите за отделните подгрупи и разходите за съответната подгрупа между всички нейни членове.

1.7. Координаторът разработва метода за разпределение на небалансите в специалната балансираща група на КС, като се основава на принципите за равнопоставеност между участниците, пропорционално разпределение според обема потребление на отделните членове в специалната балансираща група, прозрачност и достъпност.

2. Метод за разпределение на небалансите между отделните членове в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята му на КС

2.1. Разпределяне на небалансите на специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята му на КС между подгрупата на крайните клиенти и подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД:

2.1.1. След получаване на месечното извлечение за сетълмент от ЕСО ЕАД, Координаторът изчислява общия разход от балансирането на специалната балансираща група;

2.1.2. Координаторът разпределя разхода на специалната балансираща група между отделните подгрупи, както следва:

2.1.2.1. Координаторът изчислява размера на разходите при индивидуално балансиране на всяка от двете подгрупи за всеки период на сетълмент;

2.1.2.2. Координаторът разпределя получения общ разход на балансиращата група по т. 2.1.1. за всеки период на сетълмент между подгрупата на крайните клиенти и подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД въз основа на съотношението от изчислените стойности за разходите на двете подгрупи по т. 2.1.2.1.

2.2. Разходите за небаланси в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, които са разпределени върху подгрупата на крайните клиенти съгласно т. 2.1., формират единична цена за небаланс в лв./кВтч, еднаква за всички членове на подгрупата, която се заплаща от потребителите на база на фактурираното за продажба количество електрическа енергия.

2.2.1. Цената за небаланси на крайните клиенти се определя през период t-1, където t-1 е периодът, предхождащ този, за който цената е валидна, или в срок до 14 работни дни след настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени, които касаят дейността на специалните балансиращи групи.

2.2.2. Цената за небаланси на крайните клиенти се определя по следната формула:

$$\text{Цнеб.t} = (\text{Рнеб.t-2} - \text{НРкст-2} + \text{Кt-2}) / \text{Епрог.t}, \text{ където}$$

Цнеб.t – цена за небаланс на крайните клиенти;

t – периодът, за който цената за небаланси на крайните клиенти е валидна;

t-2 – периодът, предхождащ период t-1;

Рнеб.t-2 – сума на действителните разходи за подгрупата на крайните клиенти, определена по т. 2.1., за период t-2;

НРкст-2 – сума на разходите, подлежащи на възстановяване във връзка с максимално допустимите размери на отклоненията за крайните снабдителите на дневните почасови графици, утвърдени от КЕВР за период t-2;

Кt-2 – корекция за надвзети или некомпенсирани суми от членовете на балансиращата група за период t-2;

Епрог.t – прогнозно количество електрическа енергия за продажба на крайните клиенти на КС през период t;

2.2.3. При липса на действителни стойности за някои или всички от ценообразуващите елементи за период t-2 ще се използват прогнозни такива на база исторически данни или тестова работа на балансиращата група.

2.3. Разходите за небаланси в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, които са разпределени върху подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД съгласно т. 2.1., формират единична цена за небаланс на технологичния разход в лв./кВтч, еднаква за всички ползватели на електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, независимо от доставчика им на електрическа енергия, която се заплаща от потребителите на база на фактурираното за продажба количество електрическа енергия.

2.3.1. Цената за небаланси на технологичния разход, която ползвателите на мрежата следва да заплащат, се определя през период t-1, където t-1 е периодът, предхождащ този, за който цената е валидна, или в срок до 14 работни дни след настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени, които касаят дейността на специалните балансиращи групи.

2.3.2. Цената за небаланси на технологичния разход се определя по следната формула:

$$\text{Цтр.неб.t} = (\text{Ртр.неб.t-2} - \text{НРтрт-2} + \text{Кt-2}) / \text{Ем.прог.t}$$
, където

Цтр.неб.t – цена за небаланс на технологичния разход;

t – период, за който цената за небаланси на технологичния разход е валидна;

t-2 – периодът, предхождащ период t-1;

Ртр.неб.t-2 – сума на действителните разходи за подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, определена по т. 2.1., за период t-2;

НРтрт-2 – сума на разходите, неподлежащи на възстановяване във връзка с максимално допустимите размери на отклоненията за операторите на електроразпределителните мрежи на дневните почасови графици, утвърдени от ДКЕВР за период t-2;

Кt-2 – корекция за надвзети или некомпенсирани суми от членовете на балансиращата група за период t-2;

Ем.прог.t – прогнозно количество електрическа енергия, предназначено за продажба на крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, през период t;

2.3.3. При липса на действителни стойности за някои или всички от ценообразуващите елементи за период t-2 ще се използват прогнозни такива на база исторически данни или тестова работа на балансиращата група.

2.3.4. Клиентите на КС, доставчика от последна инстанция и тези със сключен договор за комбинирани услуги, заплащат цената за небаланс на технологичния разход на доставчика си на електрическа енергия. Всички останали клиенти, заплащат цената за небаланс на технологичния разход на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД.

Забележка:

В настоящия документ са направени следните изменения:

- Актуализация на препратките към разпоредбите от ПТТЕЕ, обн. ДВ. бр. 90 от 20.11.2015 г.;
- Съгласно решение на КЕВР с № Ц-19/30.06.2016 г. за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ в необходимите приходи на крайните снабдители и на операторите на електроразпределителни мрежи са включени разходи за балансиране в признат от КЕВР размер. Вследствие на ценовото решение, считано от 01.07.2016 г. единичните цени за небаланси (лв./кВтч) – „цена за балансиране на електроенергийната система за разпределение“ и „цена за балансиране на електроенергийната система за снабдяване“, отпадат като отделни ценови компоненти при фактурирането на дължимите суми за потребена електрическата енергия. В тази връзка разпоредбите по т. 2.2. и т. 2.3. на Общите принципи не се прилагат спрямо крайните клиенти.

Настоящите „Общи принципи за разпределение на небалансите в специалната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в ролята му на КС“ са валидни за всички членове на групата до публикуването на актуализирана версия или настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени.