

ПРИНЦИПИ

за разпределение на небалансите между участниците в стандартната балансираща група на АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ ЕООД

1. Основни положения

1.1. **Алпик Енергия България ЕООД** с ЕИК 175055588, със седалище и адрес на управление гр. София, пл. Позитано 2, ет.7, България е вписано като координатор на стандартна балансираща група („Група“ или „СтБГ“) в публичния регистър на Електроенергиен системен оператор ЕАД съгласно чл. 65 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) със статус „активен“, наричано за краткост по-долу **КООРДИНАТОР**.

1.2. Членове на СтБГ, създадена и администрирана от **КООРДИНАТОРА**, са крайни клиенти и производители на електрическа енергия, които са регистрирани като участници на свободен пазар, отговарят на другите условия на Закона за енергетиката и ПТЕЕ за участие в стандартна балансираща група (наричани заедно за краткост по-долу „**УЧАСТНИЦИ**“, а всеки от тях поотделно „**УЧАСТНИК**“), които са прехвърлили отговорността си за балансиране на своите обекти на **КООРДИНАТОРА**, съгласно договор за участие в СтБГ, който е бил уговорен и сключен между съответния **УЧАСТНИК** и **КООРДИНАТОРА**.

2. Подгрупи за регистриране на графици за производство

За целите на регистриране на дневните почасови графици за производство в системата на пазарния оператор в СтБГ се формират отделни подгрупи от **УЧАСТНИЦИ**: подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обекти с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW и производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обекти с обща електрическа инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW.

3. Отделни подгрупи

3.1. В рамките на подгрупата на **КООРДИНАТОРА** се организират отделни подгрупи на **УЧАСТНИЦИ** както следва:

3.1.1. Подгрупа на крайни клиенти;

PRINCIPLES

for allocation of imbalances between the members in the standard balancing group of ALPIQ ENERGIA BULGARIA EOOD

1. General

1.1. **Alpiq Energia Bulgaria EOOD**, UIC 175055588, having its headquarters and registered address at Sofia, 2 Pozitano sq, fl.7, Bulgaria, is registered as a standard balancing group (the „**Group**“ or „**StBG**“) coordinator in the public register of Electricity System Operator EAD in pursuance of Article 65 of the Rules for Trading with Electrical Energy (RTEE) with status „active“ (hereinafter referred to as the „**COORDINATOR**“);

1.2. Members of the StBG, established and administrated by the **COORDINATOR**, are final customers and producers of electricity, which are registered at the free-electricity market as participants and are compliant with the other conditions under the Energy Act and the RTEE for participation in standard balancing group (hereinafter jointly referred to as the „**MEMBERS**“, whereas, each of them is referred to as a „**MEMBER**“), and have transferred their responsibility for balancing of their facilities to the **COORDINATOR** in accordance with the agreement relating to the participation in the StBG which has been negotiated and entered into between the respective **MEMBER** and the **COORDINATOR**.

2. Subgroups for Scheduling for production

2.1. For the purposes of recording the daily hourly schedules for production in the system of the market operator, individual subgroups of the **MEMBERS** are formed in the StBG, specifically: subgroup of producers of electricity from renewable sources facilities with a total installed power of 4 MW and over 4 MW and producers of electricity from high-efficiency cogeneration facilities with a total installed power of 500 kW and above 500 kW.

3. Individual Subgroups

3.1. Within the subgroup of the **COORDINATOR** individual subgroups of the **MEMBERS** are formed as follows:

3.1.1. subgroup of final customers;

3.1.2. Подгрупа на производители на електрическа енергия.

3.2. В рамките на подгрупата по т. 3.1.2 се организират отделни подгрупи на **УЧАСТНИЦИ** както следва:

3.2.1. Подгрупа на производители на електрическа енергия от вятърни електрически централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW;

3.2.2. Подгрупа на производители на електрическа енергия от фотоволтаични централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW;

3.2.3. Подгрупа на производители на електрическа енергия от водоелектрически централи с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW;

3.2.4. Подгрупа на производители на електрическа енергия от централи на биогаз и биогорива с обща инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW;

3.2.5. Подгрупа на производители на електрическа енергия от централи с високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обща инсталирана мощност 500 kW и над 500 kW; и

3.2.6. подгрупа на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с обща инсталирана мощност от 500 kW до 4 MW.

4. **КООРДИНАТОРЪТ** има право да изготвя единна прогноза за група **УЧАСТНИЦИ**, избрали да прехвърлят отговорността за прогнозиране на **КООРДИНАТОРА**, в рамките на отделните подгрупи.

5. Настоящите Принципи уреждат метода за изчисляване на небалансите и разпределяне на разходите за балансиране между отделните **УЧАСТНИЦИ** в СтБГ.

Общи принципи за разпределение на небалансите между отделните подгрупи в стандартната балансираща група

6. След публикуване на окончателните данни за сетенмент от независимия преносен оператор в системата за администриране на пазара MMS, **КООРДИНАТОРЪТ** извлича за всеки период на сетенмент информация за енергийните небаланси (излишъци и недостиги) общо за СтБГ и поотделно за всяка подгрупа в СтБГ.

7. Небаланси

7.1. Сделките с енергийни небаланси между отделните **УЧАСТНИЦИ** и **КООРДИНАТОРА** се извършват по вътрешни цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг и цена за вътрешногрупов обмен, която е равна на средноаритметичната цена на базов продукт на

3.1.2. subgroup of producers of electricity;

3.2. Within the subgroup under p.3.1.2, individual subgroups of the **MEMBERS** are organized as follows:

3.2.1. Subgroup of producers of electricity from wind power plants with a total installed power of 4 MW and over 4 MW;

3.2.2. Subgroup of producers of electricity from photovoltaic power plants with a total installed power of 4 MW and over 4 MW;

3.2.3. Subgroup of producers of electricity from hydroelectric power plants with a total installed power of 4 MW and over 4 MW;

3.2.4. Subgroup of producers of electricity from biogas and biofuel plants with a total installed power of 4 MW and over 4 MW;

3.2.5. Subgroup of producers of electricity from high-efficiency cogeneration plants with a total installed power of 500 kW and above 500 kW; and

3.2.6. Subgroup of producers of electricity from renewable energy sources with a total installed power equal to 500 kW and up to 4 MW

4. The **COORDINATOR** shall be entitled to prepare a single forecast for a group of the **MEMBERS** who have chosen to transfer responsibility for forecasting to the **COORDINATOR** within the individual subgroup.

5. These Principles shall govern the method of calculating the imbalances and allocation of costs of balancing between the individual **MEMBERS** in StBG.

General Principles for Imbalances Allocation between Individual Subgroups in the Standard Balancing Group

6. After publishing the final settlement data by the independent transmission system operator in the MMS market administration system, the **COORDINATOR** extracts for each settlement period information on energy imbalances (excesses and shortages) in total for StBG and separately for each subgroup in StBG.

7. Imbalances

7.1. Transaction with energy imbalances between individual **MEMBERS** and the **COORDINATOR** shall be made at internal prices for energy excess, respectively energy shortage and price for intragroup exchange, which shall be equal to the average price per baseload product at the Independent Bulgarian Energy Exchange for the month in question.

Българската независима енергийна борса за
съответния месец.

7.2. **КООРДИНАТОРЪТ** на СтБГ извършва нетиране на количеството енергиен небаланс между отделните подгрупи или **УЧАСТНИЦИ** в съответната подгрупа и определя процент на нетиране за всеки период на сепълмент.

7.3. На база процента на нетиране по т. 7.2, **КООРДИНАТОРЪТ** определя вътрешните цени за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки период на сепълмент по следния начин:

7.3.1. Когато небалансите на отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите на **КООРДИНАТОРА** са в различни посоки и се нетират изцяло (100% нетиране), вътрешната цена за енергиен небаланс е равна на цената за вътрешногрупов обмен;

7.3.2. Когато небалансите на отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите на **КООРДИНАТОРА** са в еднакви посоки и не се извършва нетиране (0% нетиране), вътрешната цена небаланс е равна на външната цена за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг;

7.3.3. Когато небалансите на отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите на **КООРДИНАТОРА** са в различни посоки и се нетират частично (между 0% и 100% нетиране), цената за енергиен небаланс на съответната група (вътрешна цена) е съотношение между цената за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг, изчислена за групата от по-високо ниво (външна цена) и цената за вътрешногрупов обмен.

8. Вътрешен небаланс

8.1. Когато се определя вътрешната цена за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки период на сепълмент за подгрупите по т. 3.1 съгласно т. 7.3, външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени за енергиен небаланс (излишък или недостиг) по т. 8.1, за всеки период на сепълмент.

8.2. Когато се определя вътрешната цена за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки период на сепълмент за **УЧАСТНИЦИТЕ** в подгрупата по т.3.1.1 съгласно т. 7.3, външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени за енергиен небаланс (излишък или недостиг) по т.8.2, за всеки период на сепълмент.

7.2. The **COORDINATOR** performs netting of the amount of the energy imbalance between individual subgroups or the **MEMBERS** in the respective subgroup and determines a netting rate for each settlement period.

7.3. Based on the netting rate under p. 7.2, the **COORDINATOR** shall determine internal energy imbalance (excess or shortage) price for each settlement period in the following manner:

7.3.1. When imbalances of individual subgroups/**MEMBERS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in different directions and are netted in full (100% netting), the internal energy imbalance price shall be equal to the intragroup exchange price;

7.3.2. When imbalances of individual subgroups/**MEMBERS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in the same directions and no netting is done (0% netting), the internal energy imbalance price shall be equal to the external energy excess price, respectively energy shortage;

7.3.3. When imbalances of individual subgroups/**MEMBERS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in different directions and are partially netted (between 0% and 100% netting), the energy imbalance price of the respective group (internal price) shall be the ratio between the energy excess price or the energy shortage price, calculated for the group at higher level (external price) and the intragroup exchange price.

8. Internal Imbalance

8.1. When the internal energy imbalance (excess or shortage) price is determined for each settlement period for the subgroups under p. 3.1 according to p. 7.3, external energy excess prices, respectively energy shortage prices, shall be equal to the determined internal energy imbalance (excess or shortage) price under p. 8.1, for each settlement period;

8.2. When the internal energy imbalance (excess or shortage) price for each settlement period for the **MEMBERS** in the subgroup under p. 3.1.1 according to p. 7.3 is determined, the external energy excess prices, respectively energy shortage prices, shall be equal to the determined internal energy imbalance (excess or shortage) price under p. 8.2, for each settlement period;

8.3. Когато се определя вътрешната цена за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки период на сепълмент за подгрупите по т.3.2 съгласно т.7.3, външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени за енергиен небаланс (излишък или недостиг) по т.8.2, за всеки период на сепълмент.

8.4. Когато се определя вътрешната цена за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки период на сепълмент за **УЧАСТНИЦИТЕ** в подгрупите по чл. т. 3.2.1 до т. 3.2.6 вкл. съгласно т. 7.3, външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени за енергиен небаланс (излишък или недостиг) по т. 8.4, за всеки период на сепълмент.

9. В резултат на определените в т. 8.1 до т. 8.4. вкл. за всеки период на сепълмент вътрешни цени за енергиен небаланс, **КООРДИНАТОРЪТ** изчислява за всеки **УЧАСТНИК** средна претеглена цена за енергиен небаланс (излишък или недостиг) за всеки отчетен месец, на база на която **КООРДИНАТОРЪТ** издава фактура за енергиен недостиг, а съответният **УЧАСТНИК** издава фактура за енергиен излишък на **КООРДИНАТОРА**. Без да се засяга горното, всеки **УЧАСТНИК**, с цел да намали разходите си за балансиране, може да сключи отделно споразумение, което включва условията за участие на пазар в рамките на деня. В случай че **КООРДИНАТОРЪТ** приеме правила за такава оптимизация на разходите за балансиране, той ще ги предлага на всички **УЧАСТНИЦИ**.

Тези Принципи представляват неразделна част от Приложение 3 към договора за участие в стандартна балансираща група, сключен на [x] между Алпик Енергия България (като координатор на СтБГ) и [x] (като Участник в СтБГ), със седалище и адрес на управление [x], регистрирано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ при Агенцията по вписванията на Република България, с ЕИК [x].

С подписване на посочения договор за участие в стандартната балансираща група, [x] потвърждава, че е получил и се е запознал с тези Принципи преди да сключи договора, и е удовлетворен по отношение на техния пълен обхват, включително, за избягване на съмнение, това се отнася също така и за всички други негови права и задължения на участник в СтБГ, свързани с балансирането, съгласно договора и ПТЕЕ.

Настоящата версия на Принципи е актуализирана на 27 юни 2022 г. в съответствие с ПТЕЕ и се прилага от

8.3. When the internal energy imbalance (excess or shortage) price for each settlement period for the subgroups under p. 3.2 according to p. 7.3, the external energy excess prices, respectively energy shortage prices, shall be equal to the determined internal energy imbalance (excess or shortage) prices under p. 8.2, for each settlement period;

8.4. When the internal energy imbalance (excess or shortage) price for each settlement period for the **MEMBERS** in the subgroups under p. p. 3.2.1 to 3.2.53.2.6 according to p. 7.3 are determined, the external energy surplus, respectively energy shortage prices shall be equal to the determined internal imbalance (excess or shortage) price under p. 8.4, for each settlement period;

9. Given the internal energy imbalance prices for each period of settlement determined under p. 8.1 to 8.4, the **COORDINATOR** shall calculate for each **MEMBER** an average weighted energy imbalance (excess or shortage) price for each reporting month on the basis of which the **COORDINATOR** shall issue invoices for energy shortage, and the respective **MEMBER** shall issue an invoice for energy excess to the **COORDINATOR**. Without prejudice to the above, each **MEMBER**, for the purpose of reducing its balancing costs, may enter into a separate agreement with the **COORDINATOR** which shall incorporate the terms and condition for participation at the intra-day market, If the **COORDINATOR** adopts rules for such optimisations of the balancing costs, it shall offer them to all **MEMBERS**.

These Principles represent an integral part of Schedule 3 to an agreement dated [x] relating to the participation in standard balancing group entered into between Alpiq Energia Bulgaria (as a coordinator of the StBG) and [x] (as a Member of the StBG), having its seat and registered office address a t[x], entered in the Commercial Register and Register of Non-Profit Legal Entities maintained by the Registry Agency of the Republic of Bulgaria, with Unified Identification Code [x].

Upon signing of the said agreement relating to the participation in standard balancing group, [x] confirms that it has received and examined these Principles and satisfied itself as to their full scope before it has entered into the agreement, including, for the avoidance of doubt, this is relevant also for any other of its rights and obligations as a member of StBG, related to the balancing under the agreement and the RTEE.

The current version of the Principles was updated on 27 June 2022 in accordance with the RTEE is applied as of 1

Приложение 3 към договор да участие в
стандартна балансираща група

Schedule 3 to agreement for participation in standard
balancing agreement

1 юли 2022 г. **КООДИНАТОРЪТ** има право да
актуализира допълнително тези Принципи в
съответствие с действащото право.

July 2022. The **COORDINATOR** shall be entitled to
update further these Principles in accordance with
applicable law.