

ПРИНЦИПИ

за разпределение на небалансите между участниците в стандартната балансираща група на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД

1. Основни положения

- 1.1 ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД с ЕИК 131512672, със седалище и адрес на управление гр. Варна, район Владислав Варненчик, бул. „Владислав Варненчик“ № 258, Варна Тауърс, Кула Г е вписано като координатор на стандартна балансираща група (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 с координатор ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД са други координатори на балансиращи групи, потребители и производители на електрическа енергия, които са регистрирани участници на свободен пазар и са прехвърлили отговорността за балансиране на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД, наричани за краткост по-долу **УЧАСТНИЦИ**.
- 1.3 За целите на регистриране на дневните почасови графици 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, производители на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с обекти с обща електрическа инсталирана мощност 4 MW и над 4 MW и подгрупа за всеки един координатор на балансираща група, който е прехвърлил отговорността за балансиране на **КООРДИНАТОРА**.
- 1.4 За целите на финансовия сетълмент в рамките на СтБГ се формират отделни подгрупи за всеки координатор на балансираща група, който е прехвърлил отговорността за балансиране на **КООРДИНАТОРА**.
- 1.5 В рамките на подгрупата на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД по т. 1.4 се организират отделни подгрупи на **УЧАСТНИЦИ** както следва:
 - 1.5.1 подгрупа на обектите, които консумират електрическа енергия;
 - 1.5.2 подгрупа на обектите, които генерират електрическа енергия.
- 1.6 В рамките на подгрупата по т. 1.5.2 се организират отделни подгрупи на **УЧАСТНИЦИ** както следва:
 - 1.6.1 подгрупа на обектите – вятърни електрически централи;
 - 1.6.2 подгрупа на обектите – фотоволтаични централи;
 - 1.6.3 подгрупа на обектите – водноелектрически централи;
 - 1.6.4 подгрупа на обектите – централи на биогаз и биогорива;
 - 1.6.5 подгрупа на обектите – централи с високоефективно комбинирано производство.

PRINCIPLES

for allocation of imbalances between the participants in the standard balancing group of ENERGO-PRO ENERGY SERVICES LTD

1. General

- 1.1 ENERGO-PRO Energy Services Ltd., UIC 131512672, having its headquarters and registered address at Tower G, Varna Towers, 258, Valdislav Varnenchik Blvd., Vladislav Varnenchik Region, Varna, is registered as a standard balance group coordinator (StBG) in the public register of Electricity System Operator EAD in pursuance of Article 65 of the Rules for Trading with Electrical Energy with status “active”, hereinafter referred to as a **COORDINATOR**;
- 1.2 Members of the StBG with coordinator ENERGO-PRO Energy Services Ltd. are other balancing group coordinators, consumers and producers of electricity, who are registered free-market participants and have transferred the responsibility for balancing to ENERGO-PRO Energy Services Ltd., hereinafter referred to as **PARTICIPANTS**.
- 1.3 For the purposes of recording the daily hours schedules in the system of the market operator, individual subgroups of **PARTICIPANTS** are formed in the StBG: subgroup of producers of renewable sources electricity with facilities with a total installed power of 4 MW and over 4 MW, producers of electricity from high-efficiency cogeneration with facilities with total installed power of 4 MW and above 4 MW and subgroup for each balancing group coordinator, who has transferred the responsibility for balancing to the **COORDINATOR**.
- 1.4 For the purposes of financial settlement, within the StBG, individual subgroups are formed for each coordinator who has transferred responsibility for balancing to the **COORDINATOR**.
- 1.5 Within the subgroup of ENERGO-PRO Energy Services Ltd. under p. 1.4 individual subgroups of **PARTICIPANTS** are formed as follows:
 - 1.5.1. subgroup of electricity consuming facilities;
 - 1.5.2. subgroup of electricity generating facilities.
- 1.6 Within the subgroup under p. 1.5.2, individual subgroups of **PARTICIPANTS** are organized as follows:
 - 1.6.1 Subgroup of facilities – wind power plants;
 - 1.6.2 Subgroup of facilities – photovoltaic power plants;
 - 1.6.3 Subgroup of facilities – hydroelectric power plants;
 - 1.6.4 Subgroup of facilities – biogas and biofuel plants;
 - 1.6.5 Subgroup of facilities – high-efficiency cogeneration plants.

- 1.7 **КООРДИНАТОРЪТ** има право да изготвя единна прогноза за група **УЧАСТНИЦИ**, избрали да прехвърлят отговорността за прогнозиране на **КООРДИНАТОРА**, в рамките на отделните подгрупи.
- 1.8 Настоящите Принципи уреждат метода за изчисляване на небалансите и разпределяне на разходите за балансиране между отделните **УЧАСТНИЦИ** в СтБГ.

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

- 2.1 След публикуване на окончателните данни за сетълмент от независимия преносен оператор за отчетния месец в системата за администриране на пазара MMS, **КООРДИНАТОРЪТ** извлича за всеки период на сетълмент информация за енергийните небаланси (излишъци и недостиги) общо за СтБГ и поотделно за всяка подгрупа в СтБГ.
- 2.2 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 Българската независима енергийна борса за всеки период на сетълмент за съответния месец.
- 2.3 **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 сетълмент.
- 2.4 На база процента на нетиране по т. 2.3, **КООРДИНАТОРЪТ** определя цената за енергиен небаланс на съответната група (вътрешна цена) за всеки период на сетълмент по следния начин:
 - 2.4.1 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;
 - 2.4.2 когато небалансите на отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите на **КООРДИНАТОРА** са в еднакви посоки и не се извършва нетиране (0% нетиране), вътрешната цена за енергиен небаланс е равна на цената за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг, за групата от по-високо ниво (външна цена);
 - 2.4.3 когато небалансите на отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите на **КООРДИНАТОРА** са в различни посоки и се нетират частично (между 0% и 100% нетиране), вътрешната цена за енергиен небаланс е съотношение между външната цена и цената за вътрешногрупов обмен.
- 2.5 При изчисляването на вътрешната цена съгласно т. 2.4 за отделните подгрупи/**УЧАСТНИЦИ** в подгрупите, **КООРДИНАТОРЪТ** определя:
 - 2.5.1 за подгрупите по т. 1.4 – външните цени за

- 1.7 **The COORDINATOR** shall be entitled to prepare a single forecast for a group of **PARTICIPANTS** who have chosen to transfer responsibility for forecasting to the **COORDINATOR** within the individual subgroup.
- 1.8 These Principles shall govern the method of calculating the imbalances and allocation of costs of balancing between the individual StBG **PARTICIPANTS**.

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

- 2.1 After publishing the final settlement data by the independent transmission system operator for the reporting month 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.
- 2.2 Transaction with energy imbalances between individual **PARTICIPANTS** 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 basic product at the Independent Bulgarian Energy Exchange for each settlement period of the corresponding month.
- 2.3 The StBG **COORDINATOR** performs netting of the amount of the energy imbalance between individual subgroups or **PARTICIPANTS** in the respective subgroup and determines a netting rate for each settlement period.
- 2.4 Based on the netting rate under p. 2.3, the **COORDINATOR** shall determine the price for energy imbalance of the respective group (internal price) for each settlement period in the following manner:
 - 2.4.1 When imbalances of individual subgroups/**PARTICIPANTS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in different directions and are netted in full (100% netting), the internal price for energy imbalance shall be equal to the intragroup exchange price;
 - 2.4.2 When imbalances of individual subgroups/**PARTICIPANTS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in the same directions and no netting is done (0% netting), the internal price for energy imbalance shall be equal to the price for energy excess, respectively energy shortage for the group at higher level (external price);
 - 2.4.3 When imbalances of individual subgroups/**PARTICIPANTS** in the subgroups of the **COORDINATOR** are in different directions and are partially netted (between 0% and 100% netting), the internal price for energy imbalance shall be a ratio between external price and the intragroup exchange price.
- 2.5 By calculating the internal price according to p. 2.4. for the separate subgroups/**PARTICIPANTS** in the subgroups, the **COORDINATOR** determines:
 - 2.5.1 for subgroups under p. 1.4 – the external prices for

- енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените цени от независимия преносен оператор, за всеки период на сетълмент;
- 2.5.2 за подгрупите по т. 1.5 – външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени по т. 2.5.1, за всеки период на сетълмент;
- 2.5.3 за **УЧАСТНИЦИТЕ** в подгрупата по т. 1.5.1 – външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени по т. 2.5.2, за всеки период на сетълмент;
- 2.5.4 за подгрупите по т. 1.6 – външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени по т. 2.5.2, за всеки период на сетълмент;
- 2.5.5 за **УЧАСТНИЦИТЕ** в подгрупите по т. 1.6.1, т. 1.6.2, т. 1.6.3, т. 1.6.4 и т. 1.6.5 – външните цени за енергиен излишък, съответно енергиен недостиг са равни на определените вътрешни цени по т. 2.5.4, за всеки период на сетълмент.
- 2.6 В резултат на определените по т. 2.5 за всеки период на сетълмент вътрешни цени за енергиен небаланс, **КООРДИНАТОРЪТ** изчислява за всеки **УЧАСТНИК** среднопретеглена 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**.
- 2.7 Когато **УЧАСТНИКЪТ** е координатор на балансираща група, разпределението на небалансите между членовете в неговата подгрупа се осъществява съгласно утвърдените принципи за разпределение на небалансите на съответния координатор на балансираща група, в която отделните участници членуват.

Настоящите Принципи са валидни за всички **УЧАСТНИЦИ** в СтБГ до публикуването на актуализирана версия или настъпване на значителни пазарни и/или регулаторни промени.

- energy excess, respectively energy shortage shall be equal to those determined by the independent transmission system operator, for each settlement period;
- 2.5.2 for subgroups under p. 1.5 – the external prices for energy excess, respectively energy shortage, shall be equal to the determined internal prices under p. 2.5.1, for each settlement period;
- 2.5.3 for the **PARTICIPANTS** in the subgroup under p. 1.5.1 – the external prices for energy excess, respectively energy shortage, shall be equal to the determined internal prices under p. 2.5.2, for each settlement period;
- 2.5.4 for subgroups under 1.6 – the external prices for energy excess, respectively energy shortage, shall be equal to the determined internal prices under p. 2.5.2, for each settlement period;
- 2.5.5 for the **PARTICIPANTS** in the subgroups under p. 1.6.1, p. 1.6.2, p. 1.6.3, p. 1.6.4 and p. 1.6.5 – the external prices for energy excess, respectively energy shortage shall be equal to the determined internal prices under p. 2.5.4, for each settlement period.
- 2.6 Given the internal prices for energy imbalance for each period of settlement determined under p. 2.5, the **COORDINATOR** shall calculate for each **PARTICIPANT** 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 **PARTICIPANT** shall issue an invoice for energy excess to the **COORDINATOR**.
- 2.7 When the **PARTICIPANT** is a coordinator of a balancing group, the allocation of imbalances among the members of its subgroup shall be made in compliance with the approved principles for allocation of imbalances of the respective balancing group coordinator, where the individual participants are members to.

The present Principles apply to all **PARTICIPANTS** in StBG until the publication of an updated version or until significant market and/or regulatory changes occur.