

# ОБЩИ ПРИНЦИПИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ НА СТАНДАРТНАТА БАЛАНСИРАЩА ГРУПА С КООРДИНАТОР „АЗУР ЕНЕРДЖИ" ООД

Тези Общи принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с Координатор „Азур Енерджи" ООД са одобрени на **20.04.2026** г. и влизат в сила от **20.04.2026** г.

## I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

**Чл. 1.** Определенията и правилата за тълкуване са както следва:

1. С тези „Общи принципи за разпределяне на небалансите" се уреждат условията, при които участници на пазара на електрическа енергия могат да станат членове на стандартната балансираща група с Координатор „Азур Енерджи" ООД, и основните принципи за разпределяне на общия небаланс на групата между отделните членове.
2. Координатор на стандартна балансираща група е „Азур Енерджи" ООД, дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 208522422, седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1000 гр. София, бул. „Княз Александър Дондуков" № 5, вх. Г, ет. 3, ап. 9, представлявано заедно от управителите Сибил Тошков Хаджитодоров и Виктор Анибал Андраде-Санчес, притежаващо Лицензия № **Л-880-15** от **29.01.2026** г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия", издадена от КЕВР, с включени права и задължения на „Координатор на стандартна балансираща група".
3. В текстовете по-долу „Общи принципи за разпределяне на небалансите" ще се наричат за краткост „Общи принципи", членовете на балансиращата група с Координатор „Азур Енерджи" ООД ще се наричат за краткост „членове" или „участници", „Азур Енерджи" ООД ще се нарича за краткост „Координатор", а балансиращата група с Координатор „Азур Енерджи" ООД ще се нарича „група".
4. Член или Участник в стандартната балансираща група е търговски участник, регистриран на пазара на електрическа енергия от съответния мрежови

оператор, изпълнил условията в тези Общи принципи и сключил Договор за участие в балансираща група с Координатора.

5. Стандартна балансираща група е група от търговски участници с Координатор, регистриран от Независимия преносен оператор, отговарящи на изискванията на ЗЕ и към които се прилагат общи принципи на балансиране.
6. Пряк член е търговски участник в балансиращата група, за чиито обекти се регистрират един или повече индивидуални търговски графици за доставка в системата за администриране на пазара на електрическа енергия на „ЕСО“ ЕАД. Прекият член е прехвърлил задължението си за балансиране към Координатора и има право самостоятелно да известява търговските си графици или да прехвърли тази отговорност на Координатора след получен идентификационен код от независимия преносен оператор.
7. Групов ефект е финансовият ефект от намаляване на индивидуалните разходи за балансиране на членовете на групата, в следствие на участието на даден член в групата.
8. Договор за участие в балансираща група е договор, който урежда индивидуалните условия за включване, участие и изключване на Участника от стандартната балансираща група с Координатор „Азур Енерджи“ ООД.
9. Страни по Договора за участие в балансираща група са Координаторът и Участникът, наричани по-долу заедно „Страните“.
10. Комбиниран договор е договор за комбинирани услуги съгласно ПТЕЕ, по силата на който участникът в балансиращата група, освен разходите за балансиране, заплаща и всички други цени за мрежови услуги, такси и добавки на Координатора съгласно приложимото законодателство. Към датата на влизане в сила на тези Общи принципи „Азур Енерджи“ ООД не предлага комбинирани договори. При промяна на тази политика Координаторът уведомява членовете на групата по реда на чл. 4.
11. ПТЕЕ – Правила за търговия с електрическа енергия, приети от Комисията за енергийно и водно регулиране по предложение на енергийните предприятия и последно обнародвани в Държавен вестник.
12. ЕСО – „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Дружеството, изпълняващо функциите на оператор на електропреносна мрежа (Независим преносен оператор), което осъществява пренос на електрическа енергия и отговаря за нейната експлоатация, поддръжка и развитие, а също изпълнява функциите на оператор на пазара на електрическа енергия и е отговорно за

администриране на сделките с електрическа енергия и пазара на балансираща енергия.

13. БНЕБ – Българска независима енергийна борса.

14. КЕВР – Комисия за енергийно и водно регулиране.

15. Съществена неблагоприятна причина – настъпването на промени в пазарния модел, нормативната уредба, методики на ценообразуване и регулирани квоти, модел и начин на търговия през БНЕБ, размер на приложими такси и добавки, вкл. незатваряне на търговски позиции на участниците в групата, промяна на периода на сетълмент и/или на начина на изчисляване на цените на балансиращата енергия на ЕСО, резки промени в цените на пазара на едро на електрическа енергия, липса на ликвидност, отпадане на производствени мощности и аварии на системни електропроводи, въвеждане на извънредно положение и/или извънредна епидемиологична обстановка и др., които промени заедно и/или поотделно могат съществено да повлияят на небалансите в балансиращата група и на изпълнението на задълженията на Координатора.

16. ЗЕ – Закон за енергетиката (обн., ДВ, бр. 107 от 2003 г.), заедно с всички последващи изменения и допълнения.

## **II. ВЛИЗАНЕ В СИЛА, РЕД ЗА ПРОМЯНА И ПРЕКРАТЯВАНЕ ДЕЙСТВИЕТО НА ОБЩИТЕ ПРИНЦИПИ**

**Чл. 2.** Тези Общи принципи влизат в сила от датата на влизане в сила, посочена в този документ.

**Чл. 3.** Общите принципи са предоставени на Комисията за енергийно и водно регулиране при процедурата по издаване на Лицензия № Л-880-15 от 29.01.2026 г. на „Азур Енерджи“ ООД с правата и задълженията на Координатор на стандартна балансираща група.

**Чл. 4.** (1) „Азур Енерджи“ ООД в качеството си на Координатор на балансираща група има право да изменя и допълва тези Общи принципи.

(2) При всяка промяна и/или допълнение на Общите принципи, „Азур Енерджи“ ООД актуализира публикуваните Общи принципи на интернет страницата си най-малко **30 (тридесет) дни** преди влизането им в сила, като уведомява писмено всички членове на групата.

**Чл. 5.** Прекратяването на действието на тези Общи принципи настъпва при оттеглянето или отстраняването на „Азур Енерджи“ ООД от пазара на балансираща енергия съгласно ПТЕЕ.

### **III. УСЛОВИЯ ЗА УЧАСТИЕ В БАЛАНСИРАЩА ГРУПА**

**Чл. 6.** Условието за участие в балансиращата група за търговски участник, регистриран на пазара на електрическа енергия, са следните:

1. липса на просрочени задължения към настоящия си Координатор;
2. липса на просрочени задължения към настоящия си доставчик;
3. липса на просрочени задължения към съответния мрежови оператор;
4. липса на просрочени задължения към Фонд „Сигурност на електроенергийната система“;
5. липса на просрочени задължения към Българска независима енергийна борса;
6. не е в процедура по несъстоятелност и ликвидация;
7. изпълнение на условията на Координатора за финансово гарантиране на сделките с електрическа енергия и условия за управление на риска;
8. спазване на изискванията в ПТЕЕ за участие на свободен пазар.

**Чл. 7. (1)** След изпълнение на условията по чл. 6 и потвърждение от страна на Координатора, Участникът:

1. декларира съгласието си за участие в балансиращата група на Координатора;
2. посочва обектите, с които ще участва в групата;
3. предоставя допълнителна информация, изискана от Координатора;
4. сключва индивидуален договора за участие в балансираща група с Координатора

(2) В приложение към договора за участие в балансираща група участникът посочва регистрираните при съответния оператор обекти, с които ще бъде член на балансиращата група, както и допълнителни данни съгласно индивидуалния договор за участие в балансиращата група.

(3) Данните за измервателната група на всеки обект трябва да бъдат изрично валидирани (потвърдени) от съответния собственик на измервателната група (оператор на съответната мрежа – преносна или разпределителна).

**Чл. 8.** (1) За уреждане на небалансите с отделните участници в балансиращата група, Координаторът балансира самостоятелно или групира членове в отделни подгрупи с общ небаланс, при спазване условията на приложимата регулаторна рамка.

(2) Координаторът може да поиска от участника допълнителна информация, необходима за целите на финансово гарантиране на сделките и управление на риска.

(3) При потвърждение от страна на Координатора, Координаторът и Участникът подписват индивидуален договор за участие в балансиращата група, като при противоречие между тези Общи принципи и индивидуалния договор с предимство се прилагат условията на индивидуалния договор.

#### **IV. ПРАВА И ЗАДЪЛЖЕНИЯ НА СТРАНИТЕ**

##### **Задължения на Координатора**

**Чл. 9.** Задължения на Координатора са както следва:

1. Да предоставя на всеки член на групата информация за индивидуалния му небаланс и за индивидуалната му цена за отчетените небаланси, съгласно индивидуалните договори за балансиране.
2. Да предоставя обобщена информация за количества електрическа енергия на обектите на участника, с които участва в балансиращата група, при поискване от страна на участника и в случай че Координаторът разполага с такава информация.
3. Да информира членовете на балансиращата група за настъпването на Съществена неблагоприятна причина, която оказва съществено влияние върху договорните взаимоотношения между Координатора и отделните членове.
4. Да отговаря на изискванията за финансово гарантиране на сделките с балансираща енергия пред ЕСО, както и да заплаща разходите за балансиране на балансиращата група съгласно условията и изискванията на ПТТЕЕ.

5. Да поддържа необходимите ИТ системи, материално-технически и административни ресурси за управление на балансиращата група.
6. Да отговаря писмено на подадени от члена жалби и възражения в срок до **10 (десет) работни дни** от получаването им.

## Права на Координатора

**Чл. 10.** Правата на Координатора са както следва:

1. Да получава редовно и навреме информация от участниците за предстоящи промени в потреблението/производството на електрическа енергия, оказващи съществено влияние върху небалансите.
2. Да отправя искане към членовете на балансиращата група за коригиране на дневните графици за доставка в деня преди доставката или в деня на доставката, съгласно индивидуалните договори за балансиране.
3. Да определя индивидуалните небаланси и урежда разходите за балансиране на членовете в групата, съгласно индивидуалните договори за балансиране.
4. Да следи за изпълнение на изискванията към членовете на групата за финансово гарантиране на сделките с електрическа енергия.
5. Да възстановява разходите си, свързани с изпълнение на дейността Координатор на балансираща група, включително:
  - (i) финансови разходи – разходи по банкови транзакции, издаване на банкови гаранции, поддържане на изискуемо обезпечение и други финансови разходи;
  - (ii) материално-технически разходи – разходи за компютърна и комуникационна техника, софтуер за прогнозиране, изчисление и разпределение на небалансите;
  - (iii) административни разходи – разходи за поддържане на необходимия персонал и квалификация за изпълнение на задълженията като Координатор.
6. Разходите по т. 5 се уреждат между Координатора и участниците съгласно индивидуалните договори за балансиране.
7. Да не разпределя групов ефект между участниците в балансиращата група при настъпване на Съществена неблагоприятна причина по чл. 1, т. 15, като изпраща съответното уведомление до участниците.

8. Да изисква от участниците в групата доказателства за обезпечаването на сделките с балансираща енергия и при необходимост да изисква гаранционно обезпечение с цел управление на риска.
9. При отказ от страна на Участника за предоставяне на обезпечение след отправено искане от Координатора, Координаторът има право да подаде искане до ЕСО и/или до съответния мрежови оператор за отстраняване на Участника от групата.

### **Задължения на член на балансиращата група**

**Чл. 11.** Задълженията на член на балансиращата група са както следва:

1. Членовете на групата изпращат прогнозен график за доставка на Координатора в указаните от Координатора формат и срок. Прогнозният график за деня на физическа доставка (D) се изпраща **не по-късно от 15:30 ч. в ден (D-2)**; за почивни и празнични дни – **до 15:00 ч. на последния работен ден** преди тях. Корекции на прогнозния график се изпращат **не по-късно от 10:00 ч. на (D-1)**.
2. Членовете на групата изготвят максимално точен прогнозен график въз основа на очакваното реално потребление/производство на своите обекти, без да се водят от спекулативни мотиви.
3. Членовете на групата следва да спазват указанията на Координатора за изготвяне на прогнозни графици за доставка.
4. Членовете на групата информират своевременно Координатора за съществени промени в потреблението/производството преди и по време на текущия ден на доставка.
5. Членовете на групата заплащат редовно и в срок разходите за балансиране на Координатора, както и всички други дължими суми съгласно изискванията на нормативната рамка.
6. Членовете на групата изпълняват изискванията на Координатора за финансово гарантиране на сделките с електрическа енергия.
7. Членовете, които сами отговарят за известяването на търговските графици за доставка, се задължават да поддържат затворена позиция по търговски графици, без да се водят от спекулативни мотиви и без да увреждат интереса на Координатора.

8. Членовете, които сами отговарят за известяването на търговските графици, се задължават да информират незабавно Координатора при пълна или частична невъзможност за затваряне на търговска позиция. При невъзможност за затваряне в три последователни дни на доставка, са длъжни незабавно да информират и ЕСО.
9. Членовете уведомяват Координатора най-малко **7 (седем) дни** преди извършване на промени в регистрацията на партидите на обектите им при съответния мрежови оператор.

### **Права на член на балансиращата група**

**Чл. 12.** Правата на член на балансиращата група са както следва:

1. Членовете на балансиращата група получават намаление на разходите за балансиране чрез ефект на групата, въз основа на тези Общи принципи.
2. Членовете на балансиращата група получават информация от Координатора за:
  - (i) индивидуалния измерен небаланс;
  - (ii) обобщен месечен индивидуален небаланс;
  - (iii) индивидуалните цени на отчетените небаланси, съгласно индивидуалните договори за балансиране;
  - (iv) сумите за уреждане на индивидуалните небаланси с Координатора;
  - (v) обобщени месечни суми за уреждане на индивидуалните небаланси с Координатора;
  - (vi) друга информация съгласно индивидуалните договори за балансиране.
3. Участникът има право да поиска допълнителни разяснения за данните в извлечението за сетълмент в срок до **5 (пет) работни дни** от получаването му.
4. Участникът има право да избере друг Координатор при спазване на реда и условията на ПТЭЕ.

### **V. ПРИНЦИПИ НА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ И МЕТОДИКА НА ИЗЧИСЛЕНИЕ**

## Общи положения

**Чл. 13.** (1) Небалансиите на групата се определят на база агрегираните небаланси (излишък или недостиг) на всички участници в балансиращата група на Координатора за всеки период на сетълмент.

(2) Небалансът на Координатора в даден период на сетълмент е или положителен, или отрицателен и се определя по данни от ЕСО.

(3) Небалансът на Координатора е **положителен (излишък)**, когато сумата от количествата положителни небаланси на участниците в групата е по-голяма от сумата на количествата отрицателни небаланси за даден период на сетълмент.

(4) Небалансът на Координатора е **отрицателен (недостиг)**, когато сумата от количествата положителни небаланси на участниците в групата е по-малка от сумата на количествата отрицателни небаланси за даден период на сетълмент.

(5) „Абсолютен небаланс“ за даден период на сетълмент е сумата на абсолютните стойности на положителните и абсолютните стойности на отрицателните небаланси на всички членове на групата. Абсолютният небаланс се използва за изчисляване на процента на нетиране по чл. 16, ал. 4.

## Изчисление на индивидуалните небаланси

**Чл. 14.** (1) За всеки член на балансиращата група и за всеки период на сетълмент се изчислява индивидуален небаланс по формулата:

$$\text{НБ(член, } t) = Q(\text{измерено, } t) - Q(\text{график, } t)$$

където:

- НБ(член,  $t$ ) – небалансът на члена за период  $t$  (в MWh);
- $Q(\text{измерено, } t)$  – измереното количество електрическа енергия от средствата за търговско измерване за период  $t$ ;
- $Q(\text{график, } t)$  – количеството по утвърдения търговски график за период  $t$ .

(2) Посоката на небаланса се определя:

- $\text{НБ(член, } t) > 0 \rightarrow$  **енергиен излишък**;
- $\text{НБ(член, } t) < 0 \rightarrow$  **енергиен недостиг**;
- $\text{НБ(член, } t) = 0 \rightarrow$  няма небаланс.

(3) Небалансите се изчисляват отделно за всеки обект на участника, след което се агрегират за получаване на общия индивидуален небаланс на участника.

### Общ небаланс на групата

**Чл. 15.** (1) Общият небаланс на балансиращата група за период  $t$  се изчислява като алгебрична сума от индивидуалните небаланси на всички членове:

$$\text{НБ(група, } t) = \sum \text{НБ(член } i, t)$$

където сумирането е за всички членове  $i$  на балансиращата група.

(2) Координаторът е отговорен за финансовото уреждане на общия небаланс на групата с ЕСО ЕАД.

### Групов ефект на балансиране

**Чл. 16.** (1) В случай, че броят на участниците в стандартната балансираща група е по-голям от един, се създават условия за формиране на групов ефект от нетиране на небалансите между отделните участници.

(2) Груповият ефект възниква, когато едновременно в балансиращата група има членове с излишък и членове с недостиг, което води до частично или пълно компенсиране (нетирание) на небалансите. Когато всички участници в групата в даден период на сетълмент са с еднаква посока на отклонение (положителна или отрицателна), не възниква групов ефект.

(3) За всеки период на сетълмент се изчислява нетираният небаланс:

$$\text{НБ(нетиран, } t) = \min( |\sum \text{НБ}^+|, |\sum \text{НБ}^-| )$$

където  $\sum \text{НБ}^+$  е сумата на положителните небаланси (излишъци), а  $\sum \text{НБ}^-$  е сумата на отрицателните небаланси (недостизи).

(4) Процентът на нетиране за период  $t$  се изчислява като:

$$\% \text{ Нетирание}(t) = [ \text{НБ(нетиран, } t) / \max( |\sum \text{НБ}^+|, |\sum \text{НБ}^-| ) ] \times 100\%$$

(5) Гарантираната оптимизация по чл. 17, ал. 2 се прилага върху индивидуалния небаланс на участника за съответния период на сетълмент, независимо от степента на нетиране, при условие че за същия период е налице групов ефект, т.е. процентът на нетиране е по-голям от нула. При нулево нетиране небалансите на всички членове се уреждат директно по цените на балансираща енергия на ЕСО за съответния период, без приложение на оптимизация.

## VI. ЦЕНИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ В ГРУПАТА

### Определяне на цените

**Чл. 17.** (1) Координаторът покрива нетния небаланс на групата чрез сделки на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ и/или на пазара на балансираща енергия на ЕСО за съответния интервал на сетълмент.

(2) При наличие на групов ефект по чл. 16, Координаторът прилага следните цени за балансиране към членовете на групата върху индивидуалния им небаланс за съответния период, въз основа на гарантираната оптимизация по индивидуалния договор за участие в балансираща група:

**За членове с положителен небаланс (излишък):**

$$\text{Ц(група\_излишък, t)} = \text{Ц(ЕСО\_излишък, t)} \times (1 + \text{ОПТ\_излишък})$$

**За членове с отрицателен небаланс (недостиг):**

$$\text{Ц(група\_недостиг, t)} = \text{Ц(ЕСО\_недостиг, t)} \times (1 - \text{ОПТ\_недостиг})$$

където:

- $\text{Ц(ЕСО\_излишък, t)}$  и  $\text{Ц(ЕСО\_недостиг, t)}$  са цените на балансираща енергия на ЕСО за съответния период;
- ОПТ\_излишък и ОПТ\_недостиг са гарантираните проценти на оптимизация съгласно индивидуалния договор за участие в балансираща група.

(3) Вътрешногруповата цена е по-благоприятна за участника от цената на ЕСО — при излишък участникът получава по-добра цена, при недостиг участникът плаща по-добра цена, отколкото при директно балансиране пред ЕСО.

### Разпределение на разходите и приходите

**Чл. 18.** (1) Разходите/приходите за балансиране на всеки член за даден месец се изчисляват по формулата:

$$\text{P(член, месец)} = \Sigma [ \text{НБ(член, t)} \times \text{Ц(група, t)} ]$$

където сумирането е за всички периоди на сетълмент  $t$  през съответния месец.

(2) Интерпретация на резултата:

- $\text{P(член, месец)} > 0 \rightarrow$  Координаторът дължи плащане на члена (нетна продажба на излишък);

- $P(\text{член, месец}) < 0 \rightarrow$  Членът дължи плащане на Координатора (нетно закупуване при недостиг).

### **Третиране на нулеви и отрицателни цени**

**Чл. 19.** (1) При формиране на нулеви или отрицателни цени на БНЕБ или на пазара на балансираща енергия на ЕСО, финансовият сетълмент се извършва при стриктно спазване на математическия знак на цената.

(2) При формирана отрицателна цена за излишък, Участникът дължи заплащане на Координатора за реализираните количества енергиен излишък.

(3) При формирана отрицателна цена за недостиг, Координаторът дължи заплащане на Участника за реализираните количества енергиен недостиг.

### **Специални случаи**

**Чл. 20.** (1) При разпореден небаланс от страна на ЕСО съгласно ПТЕЕ, разходите се разпределят пропорционално между всички членове на групата въз основа на тяхното потребление/производство за съответния период.

(2) При системни ограничения, въведени от ЕСО или НЕК, се прилагат съответните корекции и компенсации съгласно ПТЕЕ.

(3) При установяване на технически грешки в данните за измерване или в графиците, Координаторът извършва корекции в следващия цикъл на сетълмент въз основа на коректните данни.

## **VII. ФАКТУРИРАНЕ И ЗАПЛАЩАНЕ НА НЕБАЛАНСИТЕ**

**Чл. 21.** След изтичане на календарния месец и до три работни дни от получаване на всички необходими данни, Координаторът извършва изчисление съгласно Раздели V и VI.

**Чл. 22.** След изтичане на календарния месец, Координаторът издава на всеки член на балансиращата група данъчна фактура и извлечение за сетълмент на база информацията от съответните мрежови оператори, в срок до **десетото число** на месеца, следващ отчетния.

**Чл. 23.** Издадената фактура се предоставя от Координатора на Участника по електронен път. За дата на получаване се счита датата на изпращане на фактурата.

Неполучаването на фактурата не освобождава Участника от задължението да заплати дължимата сума в срок.

**Чл. 24.** (1) Всеки член на групата заплаща дължимите суми по фактурата в срок до **14-то (четирнадесето) число** на месеца, следващ отчетния.

(2) Участникът има право да поиска отлагане на изпълнението на задължението си с до **10 (десет) дни**, за което Координаторът потвърждава писмено условията. Участникът може да поиска и разсрочване при писмено потвърждение от Координатора.

(3) Страните могат да правят изявления за прихващане до размера на по-малката дължима сума, за което се съставят протоколи от Координатора.

**Чл. 25.** При забава на плащането от страна на член на групата, същият дължи обезщетение в размер на **законната лихва** за периода от настъпване на падежа до деня на постъпване на плащането по сметката на Координатора. При забавено плащане от страна на Координатора към Участника, Координаторът дължи обезщетение в размер на **законната лихва** за периода на забава.

**Чл. 26.** В случай, че член на групата просрочи свое задължение, Координаторът може да изпрати известие до съответния мрежови оператор за временно преустановяване на захранването с електрическа енергия и изключване от балансиращата група, само след отправено **10-дневно** писмено предизвестие за изпълнение, в случай че Участникът не е изпълнил задължението си в този срок.

## VIII. ПРЕКРАТЯВАНЕ НА УЧАСТИЕТО

**Чл. 27.** (1) Прекратяването на участието на Участник (член) на групата е възможно в следните случаи:

- (i) по искане на член на групата, съгласно индивидуалния договор за участие в балансиращата група;
- (ii) по искане от страна на Координатора при виновно неизпълнение на съществено задължение, след изпращане на **15-дневно** писмено предизвестие, съдържащо покана за изпълнение;
- (iii) по искане на ЕСО, съответния мрежови оператор или друг компетентен орган поради неизпълнени задължения и/или при неспазване на нормативната рамка;
- (iv) в случай на прекратяване на регистрацията на Участника на пазара на електрическа енергия;

- (v) при стартиране на процедура по ликвидация или обявяване в несъстоятелност на участника.

(2) Участникът отговаря за нанесени вреди на Координатора вследствие на непокрита търговска позиция, предизвикан небаланс или отстраняване от пазара, довели до неплатени разходи за балансираща енергия и други допълнителни разходи за Координатора.

**Чл. 28.** Ефективната смяна на Координатор на балансираща група се извършва на **1-во число на месеца**, следващ месеца на подаване на необходимите документи към съответния мрежови оператор, при условие, че Участникът няма просрочени задължения към Координатора.

**Чл. 29.** Координаторът може да поиска от Участника допълнително финансово обезпечение под формата на паричен депозит, банкова гаранция или авансово плащане за покриване на текущи задължения за балансиране до датата на ефективно изключване от групата.

**Чл. 30.** Координаторът може да предостави на участника удостоверение за липса на задължения след като същият е погасил всички текущи задължения към Координатора, включително задълженията за балансиране за месеца, предхождащ ефективното изключване.

## **IX. ПОВЕРИТЕЛНОСТ НА ИНФОРМАЦИЯТА И ЗАЩИТА НА ЛИЧНИТЕ ДАННИ**

**Чл. 31.** (1) Координаторът и Участникът се задължават да не разкриват без изричното писмено съгласие на насрещната страна условията на сключения между тях Договор за участие в балансираща група и всякаква друга информация, свързана с него, с изключение на случаите по ал. 2.

(2) Всяка от страните може да предоставя такава информация на трети лица само когато:

1. е необходимо с цел спазване на закон, наредба или правило на оператор на система, контролен орган, съдопроизводство;
2. третите лица са счетоводители, одитори, данъчни, финансови или юридически консултанти на предоставящата страна, при условие на сключено споразумение за конфиденциалност.

(3) В случаите по ал. 2, т. 1, страната, която е длъжна да предостави информация, е длъжна в **3 (три) дневен срок** от искането да уведоми насрещната страна за вида и обема на предоставената информация.

(4) „Азур Енерджи“ ООД е администратор на лични данни по смисъла на приложимото законодателство и прилага одобрена Политика за защита на личните данни, публикувана на официалната си интернет страница.

(5) Всяка от страните се задължава да обработва личните данни на служителите – контактни лица на другата страна, само за целите на изпълнение на Договора за участие в балансираща група, при стриктно спазване на Регламент (ЕС) 2016/679 (GDPR) и приложимото национално законодателство.

(6) При нарушение на разпоредбите по настоящия член, всяка от страните има право да предяви претенции за неустойки за претърпени вреди.

## **Х. ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

**Чл. 32.** При противоречие между тези Общи принципи и индивидуалния договор за балансиране, с предимство се прилагат условията на индивидуалния договор за балансиране, сключен между Координатора и Участника.

**Чл. 33.** За неуредени с тези Общи принципи въпроси се прилагат разпоредбите на ПТТЕЕ, Закона за енергетиката, Закона за задълженията и договорите и останалата приложима нормативна база на Република България.

Тези Общи принципи за разпределяне на небалансите на стандартната балансираща група с Координатор „Азур Енерджи“ ООД са одобрени на **20.04.2026 г.** в съответствие с приложимите Правила за търговия с електрическа енергия и влизат в сила от **20.04.2026 г.**