

МЕТОДИКА

за

определяне на дневна такса за дисбаланс

Глава първа

ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

Чл. 1. С тази методика се определят основните изисквания, ценообразуващи елементи и процедури за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс на основание чл. 11, ал. 3, от Правилата за търговия с природен газ (ДВ, бр. 59 от 2015 г., в сила от 04.08.2015 г.).

Чл. 2. Методиката е изготвена в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Европейската комисия от 26.03.2014 г. за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи и с тези на действащото национално законодателство.

Чл. 3. Методиката цели гарантиране формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносната система, създавайки стимули за ползвателите на преносните мрежи на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфейли, като отразяват реално направени разходи за дейността по балансиране и включващи икономически обоснована възвръщаемост.

Чл. 4. Методиката се прилага по отделно по отношение на балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Р. България.

Чл. 5. (1) Приложимият модел на балансиране е модел за дневно балансиране, който използва толеранс и финансово изчистване на възникнали дневни дисбаланси.

(2) Балансьорът купува и продава природен газ за балансиране, за да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи, подлежащи на балансиране.

Чл. 6. Балансьорът води отделна счетоводна отчетност по отношение на разходите и активите, с които се извършва дейността балансиране.

Глава втора

ИЗЧИСЛЯВАНЕ НА ДИСБАЛАНС

Чл. 7. За всеки газов ден D , предварително определено дневното количество дисбаланс ($\Delta_{\text{пр}}$), разпределено на мрежов ползвател се изчислява от балансъора, на следващия ден $D+1$, чрез изваждане на предварително разпределените количества, изтеглени на изходни точки на балансовата зона от мрежовия ползвател от предварително разпределените количества, подадени на входни точки на балансовата зона за газовия ден D от същия мрежов ползвател по следната формула:

$$\Delta_{\text{пр}} = Q_{\text{пр}}^{\text{вх}} - Q_{\text{пр}}^{\text{изх}}$$

където:

$Q_{\text{пр}}^{\text{вх}}$ - сума от начално разпределените количества на мрежовия ползвател на всички входни точки в балансовият му портфейл за балансовата зона през газовия ден D;

$Q_{\text{пр}}^{\text{изх}}$ - сума от начално разпределените количества природен газ на мрежовия ползвател на всички изходни точки в балансовият му портфейл за балансовата зона през газов ден D;

Чл. 8. Балансьора уведомява всеки мрежов ползвател за предварително определеното дневно количество дисбаланс за ден D, не по-късно от 13:00 часа на следващия газов ден D+1.

Чл. 9. (1) По всяко време между 13:00 часа на D+1 и 13:00 часа на четвъртия ден в месеца, следващ месеца на отчетния ден (M+1), предварително определеното дневно количество дисбаланс на мрежовия ползвател за всеки газов ден от месеца може да бъде променено в резултат на промяна на предварително разпределените дневни количества на входни и изходни точки от балансовия портфейл на ползвателя за съответния газов ден. Причини за промяна на предварително разпределените количества могат да бъдат грешки в ИТ - рутинни процедури, отчитане на протоколи за разпределение на количествата между ползватели на входни и изходни точки, човешка грешка или открити отклонения в показанията на уредите за търговско измерване от допустимия диапазон на точност.

(2) На всеки мрежов ползвател се определят от балансьора крайни количества дисбаланс за всеки газов ден на предходния месец, след като се направят окончателните разпределения на входните и изходни количества за балансовата зона за съответния ден по формулата:

$$\Delta_{\text{кр}} = Q_{\text{кр}}^{\text{вх}} - Q_{\text{кр}}^{\text{изх}}$$

където:

1. $Q_{\text{кр}}^{\text{вх}}$ - сума на окончателно разпределени количества на входни точки на мрежовия ползвател по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$$Q_{\text{кр}}^{\text{вх}} = Q_{\text{пр}}^{\text{вх}} + q^{\text{вх}}$$

$Q_{\text{пр}}^{\text{вх}}$ - сума от начално разпределените количества на мрежовия ползвател на всички входни точки в балансовият му портфейл за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{\text{вх}}$ - корекция в разпределените дневни количества на входни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

2. $Q_{\text{кр}}^{\text{изх}}$ - сума на окончателно разпределени количества на изходни точки на мрежовия ползвател по отношение на газовия ден D, определена по формулата:

$$Q_{\text{кр}}^{\text{изх}} = Q_{\text{пр}}^{\text{изх}} + q^{\text{изх}}$$

$Q_{\text{пр}}^{\text{изх}}$ - сума от начално разпределените количества на мрежовия ползвател на всички

изходни точки в балансовия му портфейл за балансовата зона за газовия ден D;

$q^{\text{изх}}$ - корекция в разпределените дневни количества на изходни точки след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

Чл. 10. (1) Балансьорът съобщава на мрежовия ползвател информация за крайните разпределени дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона, веднага щом е възможно, но не по-късно от 17:00 часа на четвъртия ден на газовия месец, следващ отчетния.

(2) Ако предварително определените дневни количества дисбаланс и крайните дневни количества дисбаланс, разпределени на мрежовия ползвател за всеки газов ден са различни, изчислените дневни такси дисбаланс за всяка балансова зона се преизчисляват с база за изчисление определените крайни дневни количества дисбаланс.

Чл. 11. (1) Всички дневни дисбаланси за дефинираните балансови зони подлежат на финансово изчистване към финансовата сметка на съответния ползвател, като за всеки ден от месеца салдото на финансовата сметка се променя със сумите, изчислени по формулите:

(2) за часта от дневния дисбаланс, попадащ в рамките на предоставения толеранс:

1. В случай, че абсолютната стойност на дневния дисбаланс е по-голяма от изчисления толеранс за деня D в зависимост от знака на дисбаланса:

$$C_T^D = \pm T^D \Pi_{\text{ПГБ}}^D$$

2. В случай, че абсолютната стойност на дневния дисбаланс е по-малка от изчисления толеранс за деня D

$$C_T^D = \Delta^D \Pi_{\text{ПГБ}}^D$$

(3) за частта от дисбаланса извън рамките на предоставения толеранс – изчислява се в случай, че дневния дисбаланс в абсолютно изражение е по-голям от изчисления толеранс за деня D по формулата:

1. ако дисбаланса е положителен

$$C_{\text{ИТ}}^D = (ABS(\Delta^D) - T^D)(\Pi_{\text{ПГБ}}^D - \text{МК. } \Pi_{\text{ПГБ}}^D)$$

2. ако дисбаланса е отрицателен

$$C_{\text{ИТ}}^D = -(ABS(\Delta^D) - T^D)(\Pi_{\text{ПГБ}}^D + \text{МК. } \Pi_{\text{ПГБ}}^D)$$

където:

C_T^D - сума на изчистване на дневен дисбаланс в рамките на толеранса лв.;

$C_{\text{ИТ}}^D$ - сума на изчистване на дневен дисбаланс извън рамките на толеранса лв.;

$\Pi_{\text{ПГБ}}^D$ – цена на природния газ за балансиране за деня D в лв./MWh;

T^D – изчислен толеранс за деня D, MWh;

Δ^D –стойност на определен дисбаланс за деня D, MWh;

МК – малка корекция в %.

(4) Сумите по чл.11, ал.2 и ал.3 се добавят към финансовата сметка на съответния ползвател за всеки ден от периода на балансиране.

(5) Малката корекция МК изразена в % в рамките от 3% до 10%.

(6) За първата година от въвеждане на такса за дисбаланс се определя малка корекция в размер на 10%. За всяка следваща година размера на малката корекция се приема от КЕВР по предложение на балансъора.

Чл 12.(1) Толерансът се определят за всеки мрежов ползвател поотделно за всяка балансова зона от балансърът на дневна база, като процент от сумарния резервиран капацитет на изходни точки на балансовата зона за конкретния ден.

(2) Балансърът определя размера на толеранса в процентно изражение всяка газова година, еднакъв за всички ползватели на газопреносните мрежи и за всички балансови зони, като не може да бъде по-голям от 5%.

Глава трета **ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ**

Чл. 13. (1) За всеки ден от месеца се определя цена на природния газ за балансиране по формулата.

$$\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^D = \text{Ц}_P^D + K_{\text{РБ}}$$

където:

$\text{Ц}_{\text{ПГБ}}^D$ – цена на природния газ за балансиране за деня D в лв./MWh;

Ц_P^D – референтна цена на природния газ за деня D в лв./MWh;

$K_{\text{РБ}}$ – разходна компонента на цената на природния газ за балансиране в лв./MWh.

(2) Референтната цена на природния газ за деня D (Ц_P^D) се определя за всеки ден от периода на балансиране по следния начин:

1. При наличие на борса за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ за балансиране с обем не по-малък от 6 000 хил. м³ за деня на отчитане и предходните 2 дни - равна на средно претеглената за периода цена от извършените търговски сделки;

2. При неизпълнение на условието по т. 1 - равна на утвърдената на обществения доставчик за деня, цена за продажба на природен газ на крайни снабдители на

природен газ и на клиенти присъединени към газопреносната мрежа без включена цена за пренос по газопреносната система.

Чл. 14. Разходната компонента на цената на природния газ за балансиране е стойност с положителен или отрицателен знак за единица дисбаланс, определяна от балансъора годишно по формулата:

$$K_{PB} = \frac{HGP_B \mp C_d}{\Delta_{год}}$$

където:

K_{PB} – Разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, лв./MWh;

HGP_B – Необходими годишни приходи за дейността балансиране, лв.;

C_d – Годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране, лв.;

$\Delta_{год}$ – Очакван сумарен годишен дисбаланс, общо за всички балансови зони, MWh.

Глава четвърта **НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ ЗА ДЕЙНОСТТА ПО БАЛАНСИРАНЕ**

Чл. 15. Необходими годишни приходи за дейността по балансиране се определят годишно от балансъора по формулата:

$$HGP_B = ОПР + Ам + БВ. НВ$$

където:

ОПР са прогнозни оперативни годишни разходи за дейността по балансиране на природен газ за годината на определяне;

Ам - разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността по балансиране, отчетени за предходната отчетна година;

БВ - база на възвръщаемост;

НВ - норма на възвръщаемост на капитала.

Чл. 16. Базата на възвръщаемост се изчислява по формулата:

$$БВ = А - \Phi - Амн + НОК$$

където:

А е стойността на активите, с които се извършва дейността балансиране и имат полезен живот към края на предходната отчетна година;

Φ – балансова стойност към края на предходната отчетна година на активите, обслужващи дейността, които са придобити чрез финансиране или по безвъзмезден начин, в т.ч. по грантови схеми, дарения, помощи, от клиенти и др.;

Амн - натрупана амортизация към края на предходната отчетна година на

активите, с които се извършва дейността балансиране;

НОК - необходим оборотен капитал за извършване на дейността балансиране за годината на определяне;

Чл. 17. (1) Необходимият оборотен капитал отразява резултатите от проучване за необходимите средства за поддържане на достатъчен размер парични средства за посрещане на текущите задължения, както и задълженията към доставчици.

(2) Във връзка с определяне на необходимите годишни приходи по чл.15 балансът извършва проучване за необходимия оборотен капитал.

(3) Оборотният капитал се изчислява на основата на т. нар. „Нетен цикъл на оборотния капитал“, на база данните, за които балансът възвръща изразходваните парични средства, пряко свързани с дейността по балансиране, чрез получаването на съответните постъпления.

Чл. 18. (1) Необходимият оборотен капитал се определя като част от паричните разходи, пряко свързани с дейност, която да съответства на нетния цикъл на оборотния капитал за една година по следната формула:

$$НОК = \frac{ГПР}{N_{ПС}},$$

Където:

ГПР – годишни парични разходи;

Н_{ПС} – среден брой цикли на паричните средства за една година.

Чл. 19. В случай, че балансът не извърши проучването, оборотният капитал се определя като не по-висока стойност от 1/8 от годишни оперативни парични разходи за дейността включително разходите за закупуване на оперативен газ и поддържане на запас от него с цел извършване на физическо балансиране на газопреносните мрежи.

Чл. 20. (1) Нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане. Тя е равна на среднопретеглената цена на капитала (СПЦК), изчислена за общия капитал на баланса по формулата.

$$НВ = Д_{СК} * \left(\frac{НВ_{СК}}{1 - \frac{ДС}{100}} \right) + Д_{ПК} * НВ_{ПК}$$

където:

НВ - норма на възвръщаемост на капитала преди данъчно облагане в %;

Д_{СК} - дял на собствения капитал в общия капитал, в %;

НВ_{СК} - норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане;

ДС - корпоративен данък по Закона за корпоративното подоходно облагане, в %;

Д_{ПК} - дял на привлечения капитал в общия капитал, в %;

НВ_{ПК} - норма на възвръщаемост на привлечения капитал.

(2) С решение Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) одобрява норма на възвръщаемост на собствения капитал по предложение на балансът или определя целева норма на възвръщаемост на капитала

(3) Всяка година при определянето на необходимите годишни приходи по чл. 15 балансът изчислява нормата на възвръщаемост по реда на настоящия член.

Глава пета

СМЕТКА ЗА НЕУТРАЛНОСТ ПРИ БАЛАНСИРАНЕ

Чл. 21. (1) Сметката за неутралност се води от баланса, който в края на всяка газова година определя годишно финансово салдо за дейността балансиране по формулата:

$$\Phi_{CB} = \Pi_B - P_B - B_B$$

където:

Π_B – годишни приходи от дейността балансиране, включително приходи от продажба на излишъци на природен газ, получени в резултат на извършване на дейността и приходи от разлики в цените на закупен природен газ за физическо балансиране и реализиран природен газ за извършване на дейността по балансиране;

P_B – годишни разходи за извършване на дейността, включващи:

- разходи за закупуване на природен газ за физическо балансиране;
- разходи за закупуване на природен газ за търговско балансиране;
- оперативни разходи за извършване на дейността;
- годишни амортизации на активите с които се извършва дейността.
- разходи от разлики в цените на закупен природен газ за физическо балансиране и реализиран природен газ за извършване на дейността по балансиране;

B_B - определената възвръщаемост върху базата за възвръщаемост, изчислена съгласно чл. 16.

Чл. 22. (1) Определеното годишно финансово салдо от дейността Φ_{CB} с положителен или отрицателен знак се натрупва в сметката за неутралност при балансиране.

(2) Балансът се стреми да постигне нулева стойност на сметката за неутралност при балансиране, като в края на всяка газова година предприема действие за освобождаване на цялата или част от натрупаната стойност.

(3) Балансът освобождава/компенсира ежегодно част от натрупаната сума, чрез корекция на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, като:

1. при положителна стойност на сметката за неутралност баланса може да освободи сума не по-голяма от определените по чл.15 необходими годишни приходи за дейността балансиране;

2. при отрицателна стойност на сметката за балансиране баланса може да компенсира сума не по-голяма от два пъти определените по чл.15 необходими годишни приходи за дейността балансиране;

(4) ако след извършване на операцията по ал. 3 в сметката остане определена положителна сума и ако балансът е и оператор на газопреносните мрежи, за които

извършва балансиране, то той може да освободи натрупаната сума, като я включи при определянето на цените за достъп и пренос на природен газ в директно прехвърляемите разходи за следващ ценови период с отрицателен знак.

Глава шеста

СЕТЪЛМЕНТ НА ДИСБАЛАНСИ. ФАКТУРИРАНЕ И ПЛАЩАНЕ

Чл. 23. (1) За всеки мрежов ползвател балансърът води финансова сметка за балансиране. В тази сметка се натрупват дневните финансови изчисления на разпределените дисбаланси за всяка балансова зона по отделно, съгласно чл. 11. Всички такси дисбаланс, предмет на дневните финансови изчисления, се осчетоводяват във финансовата сметка за балансиране.

(2) При определяне на крайни количества на дисбаланс различни от начално определените за даден газов ден балансърът преизчислява значението на финансовата сметка за балансиране имайки предвид определените крайни количества дисбаланс.

Чл. 24. Натрупаните по финансовата сметка такси за дисбаланс се изчисляват към/от мрежовите ползватели на месечна база. При отрицателно салдо на финансовата сметка за месеца балансърът издава фактура на мрежовия ползвател за натрупаната сума, при положително салдо на финансовата сметка за месеца мрежовия ползвател издава фактура за натрупаното салдо в 7 дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси. В началото на всеки месец финансовата сметка се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец.

Чл. 25. (1) Месечната фактура е на стойност, определена от всички начисления, отнасящи се до разпределените дневни количества дисбаланс за всяка балансова зона поотделно и прилаганите цени за дисбаланс на дневна база. Мрежовия ползвател заплаща/получава от балансърът резултатната обща сума в лева.

(2) За определяне на стойността на месечната фактура балансърът изготвя обобщено извлечение за сетълмент на дисбаланси по дни от месеца и балансови зони за всеки ползвател на газопреносните мрежи в 2-дневен срок от датата на определяне на крайните дисбаланси, като в същия срок го изпраща по електронната поща или факс на съответния ползвател.

(3) До 2 дни след получаването му, ползвателя, изпраща подписаното от него месечно извлечение по електронна поща или факс на балансъра. В случай, че балансърът не получи подписаното от ползвателя месечно извлечение в посочения срок, едностранно подписаното от балансъра месечно извлечение се счита за валидно.

(4) Ползвателя има право да оспори извлечението или част от него, или да представи допълнителни доказателства, приети от балансъра, които налагат промяна на извлечението, като е длъжен да приеме/издаде фактура на база на извлечението, независимо от оспорването.

Чл. 26. (1) Всички плащания от/към мрежовия ползвател се извършват чрез банкови преводи по банкови сметки, посочени от двете страни.

(2) Всички плащания се извършват в лева.

(3) Плащането на месечните фактури се извършва до 25-то число на месеца на издаване на фактурите и след представяне на надлежно издадена фактура от издаващата страна.

(4) Плащанията се считат за извършени, ако сумата е прехвърлена в банката преди 11:00 часа на датата на плащане.

Глава седма

РЕД ЗА ОПРЕДЕЛЯНЕ И ИЗМЕНЕНИЕ НА ЦЕНООБРАЗУВАЩИТЕ ЕЛЕМЕНТИ, ФОРМИРАЩИ ТАКСАТА ЗА ДИСБАЛАНС

Чл. 27. (1) В срок до 2 (два) месеца преди началото на всяка газова година балансърът определя необходимите приходи за дейността по балансиране за газовата година по реда на настоящата методика, сумата за освобождаване/компенсиране от сметката за неутралност при балансиране, размера на толеранса в проценти съгласно чл. 12, както и размера на малката корекция в проценти съгласно чл. 11, ал. 5.

(2) Въз основа на определените стойности по чл. 15 и чл. 22 ал. 3 и прогнозния сумарен годишен дисбаланс общо за всички балансови зони, балансърът изчислява разходната компонента на цената за дисбаланс съгласно чл. 14.

(3) Балансърът публикува проект на решение на управителния му орган за определяне на ценообразуващи елементи на таксата за дисбаланс за газовата година на интернет страницата си в срок от 2 (два) месеца преди започването на новата газова година.

(4) Балансърът организира и провежда публична консултация на проекта по ал. 3.

Чл. 28. (1) Провеждането на процедурата за публична консултация започва с оповестяване на проекта на решение на управителния орган на балансъра на интернет страницата му.

(2) Балансърът определя срок за представяне на становища по проекта на решение, който не може да е по-кратък от 14 дни.

Чл. 29. (1) След приключване на процедурата за публична консултация, балансърът приема решение за ценообразуващите елементи на таксата за дисбаланс.

(2) В срок до 3 три дни от датата на приемане балансърът изпраща на КЕВР копие от приетото решение заедно със следната информация: стойностите на ценообразуващите елементи, описание на подхода и конкретните пресмятания, използвани за формиране на ценообразуващите елементи, както и изходните параметри за изчислението им, становищата на заинтересованите лица от проведената публична консултация и коментарите на балансъра по всяко становище.

Чл. 30. (1) Балансьорът публикува решението за приемане на ценообразуващите елементи в средствата за масова информация и на интернет страницата си, не по-късно от 7 дни преди началото на газовата година.

(2) Балансьорът поддържа на своята страница актуална информация за ценообразуващите елементи и методиките, свързани с образуването, калкулирането и прилагането на дневните такси за дисбаланс, както и ежедневно обявява цена на природния газ за балансиране изчислена по реда на настоящата методика.

Чл. 31. При осъществяване на правомощията си КЕВР извършва текущо наблюдение, мониторинг и контрол върху дейността на балансьора в съответствие с приложимото законодателство.

Чл. 32. (1) По своя инициатива, по всяко време КЕВР със свое решение може, по реда и условията на действащото законодателство, да даде предписания на балансьора по отношение прилагането на настоящата Методика, като определи срок за тяхното изпълнение. Срокът трябва да е достатъчен, за да позволи на балансьора да извърши необходимите действия.

(2) Балансьорът е длъжен да изпълни направените предписания или задължителни указания в определения срок.

ДОПЪЛНИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 1. По смисъла на тази методика:

1. **Количество на дисбаланс** е разликата между дневните разпределени количества, преминали през входни точки на преносната мрежа в балансовия портфейл на мрежов ползвател и дневно разпределените му количества на изходните точки на мрежата. Дисбалансът може да има положителен и отрицателен знак. Количествата на дневният дисбаланс се изразяват в MWh.

2. **Толеранс** е определен от балансьора диапазон на възможен дисбаланс в рамките на който се прилага специален режим на определяне на дневната такса за дисбаланс.

3. **Сметка за финансово балансиране** е сметка, която се води за всеки отделен ползвател на газопреносната мрежа, в която се натрупват произведенията от ежедневните количества на дисбаланс (положителен или отрицателен), подлежащи на финансово изчисляване към края на газовия ден и валидната за съответния газов ден цена за природния газ за балансиране (в и извън определения толеранс).

4. **Газов ден** е период от двадесет и четири (24) часа, който започва в 07:00 ч. местно време (София) на съответния ден. Текущия газов ден се обозначава като D. Предишния газов ден се обозначава като D - 1.

5. **Газов Месец** е период от двадесет и осем (28) до тридесет и един (31) газови дни, започващ и завършващ в един и същ пореден ден от месец в 7:00 местно време (София). Текущия газов месец се обозначава като M. Следващият газов месец се обозначава като M +1.

6. **Мрежов ползвател** е всяко физическо или юридическо лице, регистрирано, от мрежовите оператори, като ползвател на преносна мрежа, което възнамерява да използва услугите по преноса.
7. **Входна точка** е физическа точка от газопреносната мрежа, състояща се от един или няколко пункта за приемане на природен газ.
8. **Изходна точка** е физическа точка от газопреносната мрежа, състояща се от един или няколко пункта за предаване на природен газ.
9. **Сметка за неутралност при балансиране** е финансова сметка водена от балансьора с цел постигане на неутралност по отношение на приходите и разходите за дейността.
10. **Ценови период** е период от една година, през който разходната компонента на цената на природния газ за балансиране остава непроменена.
11. **Малка корекция** е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс
12. **Виртуална търговска точка** е нефизическа точка, чрез която ползвателите на мрежата могат да прехвърлят помежду си собствеността на природния газ.
13. **Такса за дисбаланс** е парична сума, калкулирана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс;
14. **Балансов портфейл** е съвкупността от входящите и изходящите количества на даден ползвател на мрежата;
15. **Зона за балансиране** е входно-изходна система, по отношение на която важи специален режим за балансиране.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 2. Настоящата методика е приета от КЕВР с решение №от на основание чл. 11 . , ал. 3 от Правила за търговия с природен газ и в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейският парламент и на Съвета относно общите правила на вътрешния пазар на природен газ и изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 г на Комисията за установяване на мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

§ 3. Методиката може да бъде изменена по инициатива на КЕВР или по предложение на балансьора. Измененията в методиката влизат в сила след

одобрението им от КЕВР по реда на действащото законодателство, като до този момент се прилага последната одобрена от КЕВР методика.

§ 4. Настоящата методика влиза в сила от деня на обнародването и в "Държавен вестник".