



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №...../.....2019 г.

ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КОМИСИЯТА
ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ДОКЛАД
от
дирекция „Правна” и
дирекция „Природен газ“

Относно: *Проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране*

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е получено писмо с вх. № Е-15-45-21 от 27.02.2019 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съдържащо предложения за изменения на Правила за търговия с природен газ (ПТПГ), Правила за балансиране на пазара на природен газ (ПБППГ) и Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс (Методиката, МОДТД), във връзка с отпадане на режима на балансиране при временни мерки съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 г. за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносни мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента).

Във връзка с внесените предложения за изменение на ПТПГ, ПБППГ и Методиката, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 05.03.2019 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи в КЕВР предложенията за изменение на Методиката в режим „проследяване на промените“, както това е направено по отношение предложенията за промени на ПТПГ и ПБППГ, и мотиви и аргументи, обосноваващи направените конкретни предложения за изменение на ПТПГ, ПБППГ и Методиката.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 08.03.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е представило Методиката в режим „проследяване на промените“ и кратка обосновка на предложенията за изменение на ПТПГ, ПБППГ и МОДТД, съдържаща общо изброяване на основните промени, които според дружеството съответстват на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 след отпадане на режима на балансиране при временни мерки.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е уведомило, че предложението за изменение на Методиката е консултирано предварително със заинтересованите лица в периода 31.01.2019 - 13.02.2019 г. В резултат е получено становище от „Булгаргаз“ ЕАД с коментари по Методиката. Постъпилите предложения са взети предвид от заявителя по целесъобразност и са отразени в представения от дружеството проект.

Със Заповед № 3-Е-31 от 11.03.2019 г. е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на предложението за изменение и допълнение на МОДТД с оглед установяване съответствието му с разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ и Регламент (ЕС) № 312/2014, и да изготви доклад и проект на Методика за изменение и допълнение на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс.

След извършен преглед на представените предложения за изменения в МОДТД и анализ за съответствието им с Регламент (ЕС) № 312/2014, е установено, че предложеният проект съдържа многобройни и съществени промени, което обуславя необходимост от отмяна на действащата МОДТД и приемане на нова Методика. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-45-21 от 15.03.2019 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи нов проект на методика. На оператора на газопреносна мрежа (ОПС) е обърнато внимание, че във връзка с предложението за въвеждане на такса за неутралност при балансиране е налице отделно правно основание за одобряване от КЕВР на методика за изчисляване на таксите за неутралност при балансиране, в т.ч. за разпределянето им между ползвателите на мрежата, както и правилата за управление на кредитния риск - чл. 30, параграф 2 от Регламента. Предвид изложеното, операторът е информиран, че при инкорпориране в методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс на разпоредби, касаещи таксата за неутралност при балансиране по чл. 30 от Регламент (ЕС) № 312/2014, следва съответно да бъде изменено и допълнено наименованието на методиката и в същата да бъдат регламентирани всички изисквания на чл. 30 и чл. 31 от Регламента.

С писмо с вх. № Е-15-45-21 от 25.03.2019 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е внесло проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране (проект на Методика).

Съгласно чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ, начинът за изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и на цените за положителен и отрицателен дисбаланс се определя в Методика, предложена от балансъора и одобрена от КЕВР. Според § 1, т. 3 от Допълнителната разпоредба на действащите ПТПГ, балансър е операторът на съответната газопреносна мрежа. В съответствие с предложените от „Булгартрансгаз“ ЕАД изменения в ПТПГ, касаещи отпадането на понятието „балансър“, в проекта на Методика също не се съдържа този термин. В проект на Методика се използва понятието оператор на преносна мрежа, тъй като съгласно Регламент (ЕС) № 312/2014, оперативното и търговското балансиране се извършват от оператор на преносна система, който извършва дейности за поддържане на мрежата в експлоатационни граници чрез извършване на дейности по физическо компенсиране на търговските дисбаланси, като е отговорен и за финансовото изчистване на възникналите индивидуални търговски дисбаланси.

На основание чл. 20 от Регламент (ЕС) № 312/2014, ОПС представя Методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс, която ще се прилага в неговата зона за балансиране, за одобрение от националния регулаторен орган. След като бъде одобрена, Методиката за изчисляване на таксата при дневен дисбаланс се публикува на съответната интернет страница. Съдържанието на Методиката е определено в чл. 22 и чл. 23 от Регламента.

В чл. 29 от Регламента са уредени принципите на неутралност, според които ОПС не може да реализира печалба или загуба от плащането и събирането на таксите при дневен дисбаланс, таксите в рамките на деня, таксите за действия за балансиране и другите такси, свързани с дейностите му по балансиране, които представляват всички дейности, извършвани от ОПС в изпълнение на задълженията му по Регламента. Съгласно чл. 30 от Регламента, таксата за неутралност при балансиране се плаща от или на съответния ползвател на мрежата, като националният регулаторен орган одобрява и публикува Методиката за изчисляване на таксите за неутралност при балансиране, в т.ч. за разпределянето им между ползвателите на мрежата, както и правилата за управлението на кредитния риск. Таксата за неутралност при балансиране трябва да бъде съразмерна спрямо степента на използване от страна на ползвателя на мрежата на съответните входни или изходни точки или на преносната мрежа. Таксата за неутралност при балансиране се посочва отделно във фактурите за ползвателите на мрежата, заедно с които се предоставя достатъчно придружителна информация, посочена в Методиката.

В тази връзка са и регламентираните в чл. 21 от Регламент (ЕС) № 312/2014 механизми за управление на кредитния риск. ОПС има право да предприема необходимите мерки и да налага подходящи договорни изисквания, в т.ч. за финансово обезпечение, на ползвателите на мрежата за ограничаване на риска от неизпълнение по отношение на всички плащания, дължими по таксите по чл. 29 и 30 от Регламента. Договорните изисквания се налагат при условия на прозрачност и равнопоставеност, трябва да бъдат съразмерни спрямо целта и се определят в методиката по чл. 30, параграф 2. В случай на неизпълнение от страна на ползвател на мрежата ОПС не е длъжен да понесе никаква загуба, при условие че мерките и изискванията по чл. 31, параграфи 1 и 2 от Регламента са били надлежно наложени, а размерът на загубата се събира съгласно тази методика.

След проучване на предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране за съответствие с разпоредбите на Правилата за търговия с природен газ и на Регламента, се установи следното:

Предложеният проект отразява отпадането на временните мерки, прилагани от оператора и одобрени от КЕВР с Решение № ВМ-1 от 29.09.2015 г. и Решение № ВМ-1 от 17.05.2018 г. Съгласно чл. 45, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014, в доклада за прилагане на временни мерки се предвижда отмяната им най-много пет години след влизането на регламента в сила, т.е. максималният срок за прилагането им е до 15.04.2019 г., след което регламентът следва да бъде прилаган в неговата цялост. В тази връзка, в проекта е предвиден начинът на изчисление на приложимата цена за определянето на такса за дневен дисбаланс, като при изчислението ѝ отпада толерансът като временна мярка по Регламента. Отпада понятието за разходна компонента на цената на природния газ за балансиране и съответно нейното утвърждаване от КЕВР. Въвежда се такса за неутралност при балансиране, събирана/връщана на ползвателите на газопреносната система на база на разпределените количества природен газ в конкретния период на изчисляване на сметката за неутралност. В проекта на Методика са отразени и основните принципи на приложимите механизми за управление на кредитния риск при изпълнение на дейността на оператора.

Методиката е структурирана в седем глави, Допълнителна разпоредба и Преходни и заключителни разпоредби.

1. Глава първа Общи положения съдържа общи правила относно реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс, както и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Методиката има за цел да гарантира формиране на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите, създавайки стимули за ползвателите на преносните мрежи на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфейли. Таксите следва да отразяват реално направени разходи за дейността по балансиране. С Методиката се определят основните мерки, които операторът може да предприеме по отношение на управлението на кредитния риск при дейността балансиране. Предвижда се Методиката да се прилага поотделно за балансовите зони на газопреносните мрежи на територията на Република България. Приложимият модел на балансиране е модел за дневно балансиране, с финансово изчисляване на възникнали дневни дисбаланси. Операторът купува и продава природен газ за балансиране, за да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи, подлежащи на балансиране, като води отделна счетоводна отчетност по отношение на разходите и активите, с които се извършва дейността балансиране.

2. Глава втора Изчисляване на размера на дневния дисбаланс регламентира начина на изчисляване на размера на дневния дисбаланс. За всеки газов ден D, операторът изчислява начално определено дневно количество дисбаланс, разпределено на ползвател

на следващия ден, чрез изваждане на начално разпределените количества, изтеглени на изходни точки на балансовата зона от ползвателя, от начално разпределените количества, подадени на входни точки на балансовата зона за газовия ден D от същия ползвател. Операторът определя и крайни количества дисбаланс на всеки ползвател за всеки газов ден на предходния месец, след като бъдат направени крайните разпределения на входните и изходни количества природен газ за балансовата зона за съответния ден. Крайните количества дисбаланс са разликата между сумата на окончателно разпределените количества на входни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D и сумата на окончателно разпределени количества на изходни точки на ползвателя по отношение на газовия ден D. За изчисляване на окончателно разпределените количества на входни/изходни точки към предварително разпределените количества се добавя корекция в разпределените дневни количества на входни/изходни точки, след проведена процедура по преразпределение (положителна или отрицателна) за газовия ден D.

Всички дневни дисбаланси за балансовите зони подлежат на финансово изчистване към финансовата сметка на съответния ползвател, като за всеки ден от месеца салдото на финансовата сметка се променя със стойността на изчисления дневен дисбаланс с положителен или отрицателен знак.

3. Глава трета Определяне на цена на природния газ за балансиране регламентира определянето на цена на природния газ за балансиране. За всеки ден от месеца се определя цена на природния газ за балансиране при положителен или отрицателен дисбаланс по следния начин:

а. при наличие на платформа за търговия с природен газ и извършени повече от 10 търговски сделки за покупка/продажба на природен газ с обем не по-малък от 15 000 MWh за деня на отчитане:

- цената на природния газ за балансиране при положителен дисбаланс за деня D е равна на по-ниската от най-ниската цена по всички сделки, в които операторът участва за съответния газов ден или на цена на природния газ, определена съгласно посочената в Методиката формула;

- цената на природния газ за балансиране при отрицателен дисбаланс за деня D е равна на по-високата от най-високата цена по всички сделки, в които операторът участва за съответния газов ден или на цена на природния газ, определена съгласно посочената в Методиката формула;

б. при неизпълнение на горното условие (наличие на платформа за търговия), цената е равна на утвърдената на обществения доставчик цена за продажба на природен газ на крайни снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, приложима за съответния ден, без включена цена за достъп и пренос по газопреносната мрежа, при коригиране с размера на малката корекция (МК). Размерът на МК е в рамките от 3% до 10%.

4. Глава четвърта Такса за неутралност при балансиране регламентира изчисляването на таксата за неутралност, както и формирането на сметката за неутралност при балансиране. Операторът води сметка за неутралност при балансиране, като в края на всеки период на изчистване на сметката за неутралност определя финансово салдо за дейността балансиране за периода. Финансовото салдо се изчислява, като от приходите от дейността балансиране се изваждат разходите за извършване на тази дейност, през разглеждания период на изчистване на сметката за неутралност и корекция за надсъбрано/недосъбрано изчистване на сметката за неутралност при балансиране от предходния период на изчистване със съответния знак.

Приходите включват и приходи от продажба на излишъци на природен газ, получени в резултат на извършване на дейността, през разглеждания период на изчистване на сметката за неутралност.

Разходите за дейността балансиране включват: разходи за закупуване на природен газ за физическо балансиране; разходи за закупуване на природен газ за търговско балансиране; оперативни разходи за извършване на дейността, както и годишни амортизации на активите, с които се извършва дейността.

Финансовото салдо може да е с положителен или отрицателен знак и се натрупва в сметката за неутралност, като преди началото на всеки период на изчистване, операторът предприема действие за освобождаване/компенсиране на цялата или на част от натрупаната стойност, посредством начисляване на такса за неутралност при балансиране.

Таксата за неутралност при балансиране се начислява на всяка входна и изходна точка/зона на газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, въз основа на разпределените количества природен газ. Таксата за неутралност може да бъде с положителен или отрицателен знак, обратен на знака на изчистваната сума от сметката за неутралност при балансиране и се определя за всеки период на изчистване на сметката за неутралност, като отношение на сумата за изчистване от сметката за неутралност при балансиране през съответния период към удвоения размер на прогнозните количества природен газ за пренос през газопреносната система.

Операторът определя сумата за изчистване от сметката за неутралност при балансиране, като абсолютната стойност на таксата за неутралност при балансиране да не бъде по-голяма от сумата от компонентите на цената за пренос (с изключение компонентата за покриване на наложени задължения към обществото). Начислените суми с положителен или отрицателен знак за изчистване на сметката за неутралност при балансиране се посочват в отделен ред в издаваните от оператора фактури за услугите по достъп и пренос през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

5. Глава пета Сетълмент на дисбаланси. Фактуриране и плащане, съдържа правила относно извършване на сетълмент на дисбаланси, фактуриране и плащане. Операторът води финансова сметка за балансиране за всеки ползвател, в която се натрупват дневните финансови изчиствания на разпределените дисбаланси за всяка балансова зона поотделно. Всички такси за дисбаланс, предмет на дневните финансови изчиствания, се осчетоводяват във финансовата сметка за балансиране. При определяне на крайни количества дисбаланс, различни от начално определените за даден газов ден, операторът преизчислява значението на финансовата сметка за балансиране, имайки предвид определените крайни количества дисбаланс. Натрупаните по сметката такси за дисбаланс се изчистват към/от мрежовите ползватели на месечна база. В началото на всеки месец сметката се нулира, като в нея започват да се натрупват дневните такси за дисбаланс за новия месец. Операторът издава месечна фактура 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. За определяне на стойността на месечната фактура операторът 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 и го предоставя на ползвателя посредством Платформа за търговско диспечирание. В Методиката е предвидена възможността ползвател да оспори извлечението или част от него, като представи допълнителни доказателства, приети от оператора, които налагат промяна на извлечението, като е длъжен да приеме/издаде фактура на база на извлечението, независимо от оспорването.

6. Глава шеста Механизми за управление на кредитния риск съдържа механизмите за управление на кредитния риск. Методиката предвижда операторът да предприема мерки като налага конкретни договорни изисквания с цел управление и ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране, при спазване на принципите за прозрачност и равнопоставеност.

Операторът може да наложи следните мерки: задължения за осигуряване и поддържане на финансово обезпечение; ограничаване обема на извършваните търговски сделки на Виртуална търговска точка до размер, гарантиран с финансово обезпечение; други мерки, които да доведат до ограничаване на кредитния риск от дейността балансиране. Операторът може да предяви специфични изисквания по отношение на предоставящите гаранция банки и юридически лица, както и да определя групи от ползватели на газопреносната система и търговци на природен газ по обективни критерии.

При неизпълнение от страна на ползватели и/или търговци на природен газ на задълженията относно управлението на кредитния риск, Методиката предвижда операторът да има право да ограничи или да прекрати предоставяните услуги по достъп и пренос на природен газ. Наложените мерки са описани в хармонизираните договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране.

7. В глава седма Ред за определяне на ценообразуващите елементи, формиращи таксата за дисбаланс е регламентиран редът за определяне на ценообразуващите елементи, формиращи таксата за дисбаланс.

В срок до един месец преди началото на всяка газова година, след провеждане на публични консултации със заинтересованите лица, с решение операторът определя размера на малката корекция в проценти и периодите на изчистване на сметката за неутралност при балансиране, валидни за предстоящата газова година. Операторът изпраща решението на КЕВР, ведно с постъпилите материали от публичните консултации и го публикува в средствата за масова информация и на интернет страницата си не по-късно от 10 дни преди началото на газовата година.

В срок не по-късно от 10 дни преди началото на всеки период на изчистване на сметката за неутралност, операторът определя размера на таксата за неутралност, валидна за предстоящия период на изчистване, като го обявява на интернет страницата си.

Операторът ежедневно обявява на интернет страницата си цена на природния газ за балансиране и поддържа актуална информация за елементите на дневните такси за дисбаланс.

Предвидени са правомощия на КЕВР да извършва текущо наблюдение и контрол върху дейността на оператора на газопреносна мрежа в съответствие с приложимото законодателство, както и възможност Комисията с решение, по реда и условията на действащото законодателство, да даде предписания на оператора на газопреносна мрежа по отношение прилагането на Методиката, като определи срок за тяхното изпълнение. Операторът е длъжен да изпълни дадените предписания или задължителни указания в определения срок. Методиката може да бъде изменена по инициатива на КЕВР или по предложение на оператора на газопреносна мрежа.

8. В Допълнителната разпоредба се съдържат дефиниции на термините, използвани в Методиката.

9. В Преходни и заключителни разпоредби е регламентирано, че натрупаната сума в сметката за неутралност при балансиране, определена по реда на Методиката за определяне на дневна такса дисбаланс, към датата на влизането в сила на тази Методика се прехвърля за изчистване по реда на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Предвидено е също, че начисляването на такса за неутралност при балансиране по реда на новата Методика започва не по-късно от 01.10.2019 г.

1. Причини, които налагат приемането на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране

Предложеният проект на Методика въвежда промени в приложимия режим на балансиране, предвид отпадане на режима на балансиране при временни мерки и необходимостта от изпълнението в цялост на Регламент (ЕС) № 312/2014. Предложените

промени се обосновават с отпадането на толеранса като временна мярка по Регламента след регламентирания в същия срок, отпадане на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и съответно на правомощието на КЕВР да я утвърждава предвид определянето на цена въз основа на пазарни механизми, както и отпадане на действащия механизъм за изчистване на сметката за неутралност при балансиране. В изпълнение изискванията на чл. 30 от Регламента, е необходимо да се въведе такса за неутралност при балансиране, събирана/връщана на ползвателите на газопреносната система на база на разпределените количества природен газ в конкретния период на изчистване на сметката за неутралност. Необходимостта от приемане на новия проект на Методика е обоснована и предвид задължението за прилагане на механизми за управление на кредитния риск при изпълнение на дейността в съответствие с чл. 31 от Регламента. Предложените многобройни промени са съществени, което налага приемането на нова Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, която да уреди обществените отношения във връзка с реда и условията за изчисляване на размера на дневния дисбаланс и за образуване и прилагане на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране. Това е в съответствие с необходимостта от прилагане на Регламент (ЕС) № 312/2014 в цялост след отпадане на режима на балансиране при временни мерки и с оглед предстоящите промени във функционирането на пазара на търговия на природен газ.

2. Целите, които се поставят:

Проектът на Методика има за цел да гарантира формиране на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, създавайки условия за ефикасно управление на балансовите им портфолия, както и за отговорното им балансиране на входящите и изходящите количества природен газ. Проектът цели постигането на пълно съответствие с разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост, по-конкретно изпълнение на изискванията на чл. 20, чл. 22 и чл. 23 относно таксата за дисбаланс и на чл. 30 и чл. 31 от Регламента относно таксата за неутралност при балансиране и механизмите за управление на кредитния риск.

3. Финансови и други средства, необходими за прилагането на новата уредба:

Прилагането на проекта на Методика не е обвързано с разходи за държавния бюджет, поради което не се изисква финансова обосновка.

4. Очаквани резултати от прилагането:

В резултат от приемане на проекта на Методика ще се осигури прилагането на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 в неговата цялост и ще се създадат ясни условия за прилагането на таксата за дисбаланс и таксата за неутралност, както по отношение оператора на газопреносна мрежа, така и за всички пазарни участници. С прилагането на Методиката се осигурява възможност на ползвателите на мрежата да балансират балансовите си портфейли ефикасно, като се очаква да се постигне и дисциплиниране на ползвателите на газопреносните мрежи в тази връзка. Прилагането на Методиката ще доведе до повишаване ликвидността на краткосрочния пазар на газ на територията на страната, прилагане на прозрачни и недискриминационни правила и формиране на прозрачни такси за дисбаланс, отразяващи действителните разходи за балансиране.

5. Анализ за съответствие с правото на Европейския съюз:

Предложеният проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране осигурява спазване на изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 и не нарушава основни права и принципи от правото на Европейския съюз.

Във връзка с гореизложеното, при одобряване от страна на КЕВР на проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, следва да бъде проведена процедурата съгласно ЗЕ и Административнопроцесуалния кодекс. Проектът на Методика следва да бъде публикуван

на интернет страницата на КЕВР, ведно с доклада, съдържащ мотиви, както и на Портала за обществени консултации, с оглед осигуряване на възможност на повече лица да участват в процеса на консултиране на проекта. Следва да бъде проведено обществено обсъждане на проекта и на заинтересованите лица да бъде предоставен поне минималния законоустановен срок за изразяване на становища и предложения по проекта.

С оглед гореизложеното, на основание чл. 14 от Закона за енергетиката, чл. 11, ал. 3 от Правилата за търговия с природен газ, чл. 43, ал. 1 и ал. 6, чл. 49 и чл. 51 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме настоящия доклад;**
- 2. Да приеме проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране;**
- 3. Да насрочи обществено обсъждане на проекта по т. 2, като датата и часът на общественото обсъждане бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;**
- 4. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката;**
- 5. Да публикува проекта на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, ведно с доклада, на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране и на Портала за обществени консултации.**

Приложение: Проект на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране.