



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



ПРОЕКТ!

РЕШЕНИЕ

№
от2018 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на2018 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-45-37 от 02.08.2018 г., подадено от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предложение за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2018–30.09.2019 г., доклад с вх. № ... от2018 г., събраните данни от проведено на2018 г. обществено обсъждане, както и от становища на заинтересованите страни, установи следното:

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-45-37 от 02.08.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД, с предложение за утвърждаване на: разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2018–30.09.2019 г., размер на толеранса и размер на малката корекция. Заявлението е подадено на основание чл. 24, ал. 1 и ал. 3 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс (обн., ДВ, бр. 99 от 13.12.2016 г., Методиката).

Със Заповед № З-Е-113 от 06.08.2018 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на подаденото заявление и приложените към него документи с оглед преценка на неговата обосновааност и съответствие с изискванията на Методиката.

С писмо с изх. № Е-15-45-37 от 07.08.2018 г. е изискано „Булгартрансгаз“ ЕАД да представи: справка за отчетни количества сумарен търговски дисбаланс по месеци за периода 01.10.2017–30.06.2018 г.; справка за прогнозни количества природен газ за пренос за газова година 2018/2019 г.; информация за финансовото салдо за дейността балансиране, натрупано в сметката за неутралност до 30.06.2018 г. и прогноза за финансовото салдо до края на настоящата газова година; информация за дисбаланса в рамките на толеранса и извън толеранса, съответно за прилагането на малката корекция, до 30.06.2018 г.

С писмо с вх. № Е-15-45-37 от 09.08.2018 г. дружеството е представило изисканата информация.

След преглед и анализ на постъпилото заявление и приложените към него данни и документи, се установи следното:

„Булгартрансгаз“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-214-09 от 29.11.2006 г. за дейността „пренос на природен газ“ по газопреносната мрежа за транзитен пренос, лицензия № Л-214-06 от 29.11.2009 г. за дейността „пренос на природен газ“ по националната газопреносна мрежа и лицензия № Л-214-10 от 29.11.2006 г. за дейността „съхранение на природен газ“ за територията на Република България.

С Решение № Ц-23 от 29.09.2017 г. КЕВР е утвърдила, считано от 01.10.2017 г., разходна компонента на цената на природния газ за балансиране на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 0,78 лв./MWh.

Със заявление с вх. № Е-15-45-37 от 02.08.2018 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване:

1. Разходна компонента на цената на природния газ за газовата година 01.10.2018–30.09.2019 г. в размер на 1,52 лв./MWh.

2. Размер на приложимия толеранс 3% за периода 01.10.2018–14.04.2019 г. и отпадане на толеранса (размер 0%) от 15.04.2019 г.;

3. Размер на приложимата малка корекция – 8%.

Към заявлението е приложен препис-извлечение от Протокол УС № 289 от 01.08.2018 г. от заседание на Управителния съвет (УС) на дружеството, видно от който са взети решения, както следва: На основание чл. 24, ал. 1 от Методиката УС е определил: размер на толеранса за газовата година 01.10.2018–30.09.2019 г. от 3% и размер на малката корекция за тази газова година от 8% върху определената в съответствие с чл. 12 от Методиката цена на природния газ за балансиране. УС е приел проект на заявление за утвърждаване на разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2018–30.09.2019 г., като на изпълнителния директор на дружеството е възложено да внесе в Комисията заявлението.

Към заявлението са приложени: справки и цифров модел за образуване на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране; обосновка на предложената норма на възвръщаемост на капитала; обосновка на параметрите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране в конфиденциален и неконфиденциален вариант; обосновка на предложените за утвърждаване размери на приложимите толеранс и малка корекция и документ за платена такса за разглеждане на заявлението. „Булгартрансгаз“ ЕАД пояснява, че в заявлението и справките към него количествата дисбаланс и количествата природен газ са посочени в енергийни единици MWh. Предвид политиката на дружеството за отчитане на количествата природен газ, в заявлението и обосновките към него не е посочена стойност на калоричността на природния газ с оглед преизчисляване обемни единици към енергийни единици природен газ.

На основание чл. 188 и чл. 189 от Закона за енергетиката (ЗЕ), Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране на пазара на природен газ операторът на газопреносна мрежа има функциите на балансър и организира балансирането на пазара на природен газ. Балансърът сключва сделки за покупка и продажба на природен газ за балансиране с ползвателите на мрежата по цени, определени по Методиката.

Съгласно чл. 24, ал. 1 от Методиката, балансърът определя необходимите годишни приходи за дейността балансиране по реда на тази методика, сумата за освобождаване/компенсиране от сметката за неутралност при балансиране, размера на толеранса в проценти и размера на малката корекция в проценти. На основание чл. 24, ал. 2 и ал. 3 от Методиката, балансърът изчислява разходната компонента на цената на природния газ за балансиране и предлага нейната стойност за утвърждаване от КЕВР. По силата на чл. 24, ал. 4 от Методиката в срок не по-кратък от 55 дни преди началото на всяка газова година балансърът внася в КЕВР предложението със заявление, към което прилага писмена обосновка и доказателства за отделните разходи и за връзката им с изпълнението на дейността балансиране, както и други данни, които балансърът счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или такива, изискани от КЕВР.

I. Разходна компонента на цената на природния газ за балансиране

Съгласно чл. 12 от Методиката, цената на природния газ за балансиране представлява сбор на референтната цена на природния газ и разходната компонента на цената на природния газ за балансиране. Разходната компонента на дневната такса дисбаланс се определя съгласно формулата, съдържаща се в чл. 13 от Методиката, въз основа на необходимите годишни приходи за дейността балансиране, годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране и очакван сумарен годишен дисбаланс, общо за всички балансови зони.

Необходимите годишни приходи се изчисляват съгласно формулата по чл. 14 от Методиката, въз основа на прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране на природен газ за годината на определяне; разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране, отчетени за предходната отчетна година; база на възвръщаемост и норма на възвръщаемост на капитала.

Предложеният размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране за газовата година 01.10.2018–30.09.2019 г. е изчислен от балансъора при следните параметри:

Съгласно чл. 13 от Методиката, разходната компонента на дневната такса дисбаланс се определя годишно на база на необходимите годишни приходи за дейността балансиране за прогнозен 12-месечен период, представляващ периода на газовата година, корекция на база прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране и очаквания сумарен годишен дисбаланс общо за дефинираните балансови зони. Периодът, за който е определена разходната компонента на природния газ за балансиране, е втори период при ефективно прилагане на дневна такса дисбаланс, съгласно Методиката. „Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че предходният период на прилагане на дневна такса дисбаланс 01.10.2017–30.09.2018 г. още не е приключил, поради което не могат да се определят окончателно фактически извършените разходи и получените приходи от дейността балансиране за този период, както и не е възможно да се определи стойността на сметката за неутралност при балансиране към 01.10.2018 г. От тази гледна точка при определяне на стойността на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране заявителят не е включил корекция на база освобождаване на сметката за неутралност при балансиране.

1. Необходими годишни приходи за дейността балансиране:

1.1. Прогнозни оперативни годишни разходи за дейността балансиране

Съгласно чл. 14 – чл. 17 от Методиката, необходимите годишни приходи за дейността балансиране се изчисляват въз основа на прогнозните оперативни годишни разходи за дейността балансиране, разходите за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране, базата на възвръщаемост, умножена по нормата на възвръщаемост на капитала.

Оперативните прогнозни разходи (ОПР) са прогнозирани от „Булгартрансгаз“ ЕАД на база данни на отчетените оперативни разходи, отнесени към дейността балансиране за периода 01.10.2017–30.06.2018 г. по елементи. Това са разходите, свързани с част от персонала на Централно управление (ЦУ)-София (... човека), които през газова година 2018/2019 ще осъществяват дейности по физическо и търговско балансиране, свързани основно с: получаване на заявки от ползватели на газопреносните мрежи и тяхното обработване; комуникация с оператори на газопреносни мрежи на съседни държави; потвърждаване на заявките; постоянно наблюдение на физическите характеристики на мрежите; вземане на решения относно промяна на режимните параметри в зависимост от сумарно заявените количества за пренос на входни и изходни точки на мрежите и текущите параметри на състоянието на газопреносната система; отчитане на данни от средствата за търговско измерване; разпределение на постъпилите количества природен газ за пренос на входни точки и предадени на изходни точки на мрежата на системата по ползватели; определяне на дневни дисбаланси и дължимите дневни такси за дисбаланс, както и месечен сетълмент на натрупаните дневни дисбаланси. Съответният персонал, подкрепен от отделни отдели и звена в ЦУ-София и в районните структури на „Булгартрансгаз“ ЕАД, ще осъществява основно дейността по балансиране.

Оперативните разходи за дейността балансиране за газова година 2018/2019 са прогнозирани, като към отчетените за периода 01.10.2017–30.06.2018 г. разходи е добавена прогноза по разходни елементи за периода 01.07.2018–30.09.2018 г. Очакваният процент инфлация е прогнозиран в размер (...)% за газовата година. При прогнозирането му е взет предвид прогнозен индекс на потребителските цени, размерът на който съвпада с очакваната годишна инфлация в изготвената от Министерство на финансите на Република България макроикономическа прогноза за 2018 г. В цитирания документ прогнозираният размер на средногодишната инфлация за 2019 г. е 2%.

В ОПР не са включени разходи за: проверка на уреди; вътрешнотръбни инспекции; наеми; съдебни разходи; разходи, свързани с технологията на преноса на природен газ; лицензионни такси и такси управление; акциз, разходи за загуби от обезценка, разходи за бъдещи периоди; разходи за данък върху печалбата; разходи за провизии; представителни разходи и други по чл. 11, ал. 1 от Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Дружеството е представило различните групи разходи по икономически елементи за дейността балансиране, ведно с обосновки за начина на формирането им. ОПР са прогнозирани, както следва:

Разходите за материали представляват (...) % от прогнозираните ОПР и са в размер на (...) хил. лв., като включват разходи за: горива за автотранспорт, работно облекло, канцеларски материали, материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от прогнозираните ОПР и са в размер на (...) хил. лв., като включват: застраховки, пощенски разходи, телефони и абонаменти, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за вода, отопление и осветление.

Разходите за ремонт са в размер на (...) хил. лв., което представлява (...) % от предвидените ОПР.

Разходите за заплати и възнаграждения са в размер на (...) хил. лв., което представлява (...) % от предвидените ОПР. Разходите за осигуровки са в размер на (...) хил. лв., което представлява (...) % от предвидените ОПР. Социалните разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява (...) % от предвидените ОПР. Разходите за персонал са определени въз основа на реалния персонал, предвиден да бъде зает в дейността балансиране за газова година 2018/2019, както и отчетените и прогнозни разходи за персонала, зает с дейността през тази година. Социалните разходи са прогнозирани в съответствие със сключените колективни трудови договори за 2017 г. (от 19.12.2016 г.) и за 2018 г. (от 21.12.2017 г.).

Разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ са прогнозирани в размер на (...) хил. лв. и представляват (...) % от предвидените ОПР. Определеният размер на разходите за ползване на съоръжения за съхранение на природен газ се базира на количествата природен газ за съхранение, необходим за физическо балансиране, в ПГХ „Чирен“. При определяне на размера на тези разходи са взети предвид средномесечните прогнозни количества природен газ за съхранение, необходими за физическо балансиране за газова година 2018/2019 в размер на (...) хил. м³ природен газ, които са остойностени по действащата цена за съхранение на природен газ в размер на 2,49 лв. на месец за 1000 м³, утвърдена с Решение № Ц-001 от 10.02.2005 г. на Комисията.

Другите разходи са в размер на (...) хил. лв., което представлява (...) % от предвидените ОПР и включват: охрана на труда, служебни карти и командировки, обучение на персонала, местни данъци и такси, разходи за участие в ЕМОПС за газ.

1.2. Разходи за амортизация на активите, с които се извършва дейността балансиране

В ценообразуващите елементи, определящи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, е включена амортизацията на активите, обслужващи дейността – основно компютърна техника и офис оборудване, зачислени на персонала, извършващ тази дейност. В съответствие с чл. 15 от Методиката, общата стойност на разходите за амортизации е изчислена на (...) хил. лева, като са взети годишните амортизационни отчисления на активите, имащи полезен живот към края на 2017 г.

1.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Съгласно чл. 17, ал. 1 от Методиката нормата на възвръщаемост на капитала се определя като норма преди данъчно облагане и е равна на среднопретеглената цена на капитала, изчислена за общия капитал на балансъора. По предложение на балансъора, КЕВР одобрява норма на възвръщаемост на собствения капитал или определя целева норма на възвръщаемост на капитала.

За оценка на цената на собствения капитал „Булгартрансгаз“ ЕАД е използвало „Модел за оценка на капиталовите активи“ (МОКА). За изчислението на нормата на възвръщаемост на собствения капитал заявителят е използвал безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0,76 за 2018 г. по данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹. При преобразуването на безлостовия коефициент в лостов същият запазва размера си 0,76 предвид капиталовата структура на дружеството и

¹ <http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

факта, че то не възнамерява да ползва привлечени средства. Общата пазарна рискова премия за Република България е 7,27%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (5,08%) и премията за специфичния за държавата риск (2,19%) по актуализирани данни от месец януари 2018 г. от посочения по-горе източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е взет дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Република България. Премията е изчислена по данни на Българската народна банка в размер на 1,2293%², като среднопретеглен ДЛП за 12-месечен период преди подаване на заявлението (01.07.2017–30.06.2018 г.).

„Булгартрансгаз“ ЕАД е изчислило и предложило среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,50% преди данъчно облагане, при норма на възвръщаемост на собствения капитал в размер на 6,75%.

1.4. База на възвръщаемост

В съответствие с чл. 15 от Методиката, в базата на възвръщаемост са включени балансовата стойност на активите, с които се извършва дейността балансиране (отчетна стойност минус натрупани към края на 2017 г. амортизационни отчисления) и необходимият оборотен капитал.

В тези активи са включени: компютърна и комуникационна техника (компютри и офис техника на персонала, осъществяващ дейността), други дълготрайни материални активи (специализирано офис оборудване, напр. видео стена за диспечерско наблюдение, климатична система) и офис мебели, както и дълготрайни нематериални активи (софтуер и програмно осигуряване за работата на персонала, зает с тази дейност). Балансовата стойност на дълготрайните материални активи, свързани с дейността е 6,83 хил. лв.

В групата на активите не са включени сгради и конструкции, както и активи, придобити за сметка на финансираня или по безвъзмезден начин.

Необходимият оборотен капитал е определен съгласно чл. 16, ал. 5 от Методиката като 1/8 от оперативните парични разходи и е в размер 171,88 хил. лв. Изчислената възвръщаемост е 13,40 хил. лв., формирана от производението на регулаторната база на активите в размер на 178,71 хил. лв. и нормата на възвръщаемост от 7,50%.

2. Годишно прехвърлена сума от сметката за неутралност при балансиране

В предложението за утвърждаване на разходната компонента на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2018–30.09.2019 г. балансът не е отчетел освобождаване на натрупана сума в сметката за неутралност при балансиране, тъй като ценовият период до 30.09.2018 г. не е приключил. Сметката за неутралност ще бъде освободена при определяне на разходната компонента на природния газ за балансиране в следващи ценови периоди, съгласно Методиката. Стойността на сметката за неутралност при балансиране към 30.06.2018 г. е в размер на -804,57 хил. лв., а прогнозната ѝ стойност към 30.09.2018 г. също е отрицателна и е -1 043,00 хил. лв. Стойностите са изчислени на база на отчетна и прогнозна информация, като от сумата на приходите от продажба на природен газ за балансиране (продажба на отрицателни търговски дисбаланси) и стойността на наличния оперативен газ за балансиране са извадени отчетните/прогнозни оперативни разходи за балансиране, разходите за придобиване на оперативен газ за балансиране, разходите за закупуване на природен газ за балансиране (изкупуване на положителни търговски дисбаланси) и определената за газова година 2017/2018 възвръщаемост от дейността балансиране.

3. Сумарен годишен дисбаланс

„Булгартрансгаз“ ЕАД е прогнозирано сумарно количество търговски годишен дисбаланс за двете балансови зони (зона „национална газопреносна мрежа“ и зона „газопреносна мрежа за транзитен пренос“) в размер на (...) MWh. Това количество се равнява на 2,14% от прогнозните количества за пренос на природен газ, извън количествата за пренос по дългосрочния договор с ООО „Газпром экспорт“, прогнозирани по изходни точки на газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД в размер на 42 666 400 MWh за

²<http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/index.htm>

газова година 2018/2019 г. Определянето на прогнозните количества дисбаланс се базира на статистически анализ на отчетна информация за реализираните дневни дисбаланси за периода 01.10.2017–30.06.2018 г. Общият размер на дисбаланса за посочения период е 606 154 MWh, като от него за зона „национална газопреносна мрежа“ е 564 208 MWh, а за зона „газопреносна мрежа за транзитен пренос“ е 41 946 MWh.

Елементите, формиращи предложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД размер на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране, са представени в следващата таблица:

№	Елементи	Единица мярка	Стойност
1.	Необходими приходи	хил. лв.	1391
2.	Освободена сума от сметката за неутралност при балансиране	хил. лв.	-
3.	База за определяне на разходната компонента при балансиране	хил. лв.	1391
4.	Очакван годишен дисбаланс балансова зона НГПМ	MWh	817 755
5.	Очакван годишен дисбаланс балансова зона ГМТП	MWh	95 306
6.	Очакван сумарен годишен дисбаланс	MWh	913 061
7.	Разходна компонента за газова година 2018/2019	лв./MWh	1,52

II. Толеранс

На основание чл. 11, ал. 2 от Методиката, Балансьорът определя размера на толеранса в процентно изражение всяка газова година, еднакъв за всички ползватели на газопреносните мрежи и за балансовите зони, като не може да бъде по-голям от 5%. Съгласно чл. 11 от Методиката и във връзка с член 50 от Регламент (ЕС) № 312/2014, в предходния ценови период „Булгартрансгаз“ ЕАД е въвело допустимо отклонение – толеранс на дневна база в размер до 5% от резервирания дневен капацитет на изходни точки на газопреносната система от портфолиото на ползвателя. В съответствие с член 45, параграф 4 от Регламент (ЕС) № 312/2014, преносният оператор трябва да прекрати използването на временните мерки не по-късно от пет години след влизането в сила на Регламента, т.е. не по-късно от 15 април 2019 г. Практиката на съседни и други сравними пазари показва прилагането на постепенно намаляване на приложимия размер на толеранса с цел неговото отпадане при прекратяване на прилагането на временните мерки. С Решение № ВМ-1 от 17.05.2018 г. КЕВР е одобрила представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламента, в който дружеството обосновава е предложило размер на толеранса от 3%, считано от 01.10.2018 г., както и преустановяването на мярка толеранс от 15.04.2019 г.

От представената обосновка към заявлението е видно, че за периода 01.10.2017–30.06.2018 г. общият дисбаланс е 606 154 MWh, в т.ч. 563 121 MWh в рамките на толеранса и 43 033 MWh извън толеранса. Следователно малката корекция е прилагана само за 7% от общото количество дисбаланс.

III. Малка корекция

„Булгартрансгаз“ ЕАД посочва, че малката корекция е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея и прилагана с положителен или отрицателен знак в зависимост от знака на дисбаланса, с цел определяне на дневните такси за дисбаланс. Съгласно чл. 22, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 312/2014, малката корекция е предназначена да стимулира мрежовите ползватели да балансират своите входящи и изходящи от преносната система количества природен газ. Тя се определя и прилага по недискриминационен начин, с цел да не възпрепятства навлизането на пазара на нови участници и развитието на конкурентен пазар. Малката корекция не следва да има неблагоприятно въздействие върху трансграничната търговия, както и не следва да води до прекомерен финансов риск за мрежовите ползватели във връзка с таксите при дневен дисбаланс. Съгласно член 22, параграф 7, изречение второ от Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията от 26 март 2014 година за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи (Регламент (ЕС) № 312/2014, Регламента), стойността на малката корекция не надвишава десет на сто от среднопретеглената цена, освен

ако съответният оператор на преносна система обоснове прилагането на друга стойност пред националния регулаторен орган и получи одобрение.

Съгласно чл. 10, ал. 3 от Методиката, малката корекция се изразява в проценти от цената на природния газ за балансиране и е в рамките от 3% до 10%. За първата година от въвеждане на такса за дисбаланс се определя малка корекция в размер 10%. На основание чл. 10, ал. 4 от Методиката, за всяка следваща година размерът на малката корекция може да бъде променян след одобрение от КЕВР по обосновано предложение на балансъора.

Във връзка с предложението за намаляване на приложимия толеранс и неговото отпадане, считано от 15.04.2019 г. съгласно Регламента, „Булгартрансгаз“ ЕАД предлага намаляване на малката корекция в размер на 8%, за газова година 2018/2019 с цел облекчаване на финансовата тежест върху ползвателите на газопреносната система на приложимия режим на балансиране.

Заявителят се позовава на европейската практика, която показва, че при наличие на ликвиден пазар на природен газ, при който свободно може да се купят и да се продадат големи обеми природен газ на цени, определени от пазара, мрежовите ползватели се стремят да минимизират своите дневни дисбаланси дори при малки отклонения от средната пазарна за деня цена на обявените от балансъора цени, по които се изчисляват дневните дисбаланси. Подобен механизъм е заложен в Методиката, но според „Булгартрансгаз“ ЕАД следва да се прилага при наличие на ликвиден пазар и ежедневна търговия с природен газ в определени обеми. Съгласно Методиката, до настъпването на този момент като заместител на средната пазарна цена е определена цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайни снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносните мрежи, без включена цена за достъп и пренос. Административното определяне на референтна цена на природния газ съгласно чл. 12, ал. 2, т. 2 от Методиката и възможността върху нея да влияят фактори, отклоняващи я от пазарната (напр. включване на разлика между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа от предходен ценови период, специфични условия по договорите, по които общественият доставчик купува природен газ за доставка), води до риск от умишлено изпадане в дисбаланс на недобросъвестни ползватели на газопреносните мрежи. Това, при определени обеми на кумулативни дисбаланси с цел запазване целостта на газопреносната система, може да доведе до въвеждане на ограничения в преноса. С оглед изложеното, „Булгартрансгаз“ ЕАД счита, че предложеното ниво на малката корекция при продължаваща ниска ликвидност на пазара на природен газ в България ще бъде достатъчно да възпре до голяма степен недобросъвестни ползватели от умишлено изпадане в дисбаланс, като ще покрие разходите по дейността балансиране. Поради липса към началото на газова година 2018/2019 на търговска платформа, която да е ликвидна и да отговаря на критериите на чл. 10 от Регламент (ЕС) № 312/2014, не е възможно да бъде определена среднопретеглена цена на природния газ, търгуван на платформата за всеки газов ден. В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД прилага временна такса за дисбаланс за съответния ден като еквивалент на пазарната цена, плюс/минус малка корекция по чл. 22, параграф 6 от Регламента.

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-45-37 от 02.08.2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране в съответствие с изискванията на Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс. Аргументите на заявителя относно прогнозния размер на разходите, формиращи необходимите годишни приходи на разходната компонента са основателни. Предложената норма на възвръщаемост на капитала е изчислена въз основа на актуални данни и в съответствие с правилата на Методиката, като цели осигуряване възможност на оператора на газопреносна мрежа да извършва задълженията си по дейността балансиране при спазване на принципа за неутралност. Прилагането на разходната компонента на цената на природния газ за балансиране ще стимулира ползвателите на територията на страната да балансират ефикасно балансовите си портфолиа и по този начин гарантира формирането на недискриминационни такси за дисбаланс за ползвателите на газопреносните мрежи, при условията на временни мерки

съгласно представения от „Булгартрансгаз“ ЕАД ревизиран Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014, одобрен от КЕВР с Решение № ВМ-1 от 17.05.2018 г. Съгласно чл. 189, ал. 3 от ЗЕ, разходите на оператора на газопреносна мрежа за изпълнение на функциите по организиране на балансирането на пазара на природен газ в съответствие с Правилата за търговия с природен газ се признават за икономически обосновани разходи по чл. 31, т. 2 от закона.

Определеният от „Булгартрансгаз“ ЕАД размер на толеранса от 3%, считано от 01.10.2018 г., е еднакъв за всички ползватели на газопреносните мрежи и за балансовите зони и е определен в съответствие с чл. 11, ал. 2 от Методиката. Размерът на толеранса съответства на предвиденото намаляване на толеранса от 5% на 3%, съгласно одобрения от КЕВР Втори годишен доклад за продължаване прилагането на временни мерки по Регламент (ЕС) № 312/2014. Толерансът е изчислен по начин, който дава възможност за минимизиране на финансовия риск за ползвателите и отчита добрите практики на съседни и други сравними пазари.

Обосновано е предложението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за изменение на размера на малката корекция от 10% на 8%. Предложеният размер на малката корекция ще стимулира мрежовите ползватели да балансират своите входящи и изходящи от преносната система количества природен газ. Предвид представените от заявителя данни относно общия дисбаланс за периода 01.10.2017–30.06.2018 г. в рамките на толеранса и извън толеранса, който сочи, че малката корекция е прилагана само за 7% от общото количество дисбаланс, тази корекция не води до прекомерно излагане на риск от дневни такси за дисбаланс за мрежовите ползватели и не се явява санкция, която да води до възпрепятстване навлизането на нови ползватели. Предложеният размер отчита и риска при настоящата ситуация на пазара и определени специфики при определянето на такса за дисбаланс, обвързана с регулираната цена за доставка на обществения доставчик, ползватели да изпаднат умишлено в по-голям дисбаланс.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10 и чл. 24, ал. 8 от Методиката за определяне на дневна такса за дисбаланс

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.10.2018 г., на „Булгартрансгаз“ ЕАД разходна компонента на цената на природния газ за балансиране за газова година 01.10.2018–30.09.2019 г., в размер на 1,52 лв./MWh.

II. Елементите, формиращи разходната компонента на цената на природния газ за балансиране са, както следва:

- 1. Необходими годишни приходи за дейността балансиране – 1391 хил. лв.;**
- 2. Сумарен годишен дисбаланс – 913 061 MWh;**
- 3. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,50%.**

III. Одобрява, считано от 01.10.2018 г., изменение на малката корекция в размер на 8%.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд София-град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА